GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1097	-0-	1097	23831	645	3	452	9	N	411	354	1			244
12	T. A.		1237	-0-	1237	25068	735	3	502	9	N	456	535	1	1	8	164
01	T. A.		1118	-0-	1118	26186	664	3	454	9	N	413	537	1	1	8	39
02	T. A.		1079	-0-	1079	27265	663	3	416	9	N	378	180	1	1	8	236
03	T. A.		1149	-0-	1149	28414	731	3	418	9	N	380	357	1			259
04	T. A.		1124	-0-	1124	29538	714	3	410	9	N	373	541	1	1	8	90

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20					55
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	232	2	25	9	N	23					78
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	232	2	37	9	N	34	88	1			24
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					41
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					97
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					97
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					97
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					97
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					41
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					41
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					41
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					41
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	972	-0-	-318	-0-	972	2			N	-0-					84
12	1333	#	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					84
01	1333	#	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					84
02	928	#	908	-0-	-20	-0-	908	2			N	-0-					84
03	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					84
04	960	#	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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

11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					64
12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					66
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1					67
02	696	#	505	-0-	-191	-0-	505	3			N	-0-					67
03	744	#	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					67
04	720	#	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					67

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

11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					100
01	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					100
02	870	#	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					100
03	930	#	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					100
04	900	#	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					100

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

11	450	#	282	-0-	-168	-0-	259	2	23	9	N	21					105
12	465	#	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					105
01	403	#	231	-0-	-172	-0-	222	2	9	9	N	8					113
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					113
*03	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	8	121	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - P/A 03/30/16

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

11	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1260	2	9	9	N	8					171
12	1426	#	1369	-0-	-57	-0-	1275	2	94	9	N	85	182	1			74
01	1426	#	1365	-0-	-61	-0-	1337	2	28	9	N	25					99
02	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1242	2	36	9	N	33					132
03	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					157
04	1320	#	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24	9	N	22					179

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

11	120	#	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

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

11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	10					30
							11	9									
12	837	#	740	-0-	-97	-0-	39	1	683	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
01	837	#	810	-0-	-27	-0-	41	1	761	3	Y	7					7
							8	9									
02	783	#	772	-0-	-11	-0-	42	1	721	3	Y	8					15
							9	9									
03	837	#	814	-0-	-23	-0-	41	1	760	3	Y	12					27
							13	9									
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	13					40
							14	9									

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

11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	168	-0-	-6	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

11	600	#	251	-0-	-349	-0-	248	3	3	9	Y	3					107
12	651	#	401	-0-	-250	-0-	397	3	4	9	Y	4					111
01	651	#	601	-0-	-50	-0-	595	3	6	9	Y	5					116
02	577	R	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7					123
03	613	R	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9	115	1			17
*04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	16	1	426	3	Y	-0-					50
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	18	1	421	3	Y	31	63	1			18
							34	9									
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					18
02	464	#	410	-0-	-54	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					18
03	496	#	439	-0-	-57	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					18
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	751	-0-	-89	-0-	28	1	719	3	Y	4	73	1			18
							4	9									
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	30	1	668	3	Y	24	7	1			35
							26	9									
01	837	#	689	-0-	-148	-0-	28	1	648	3	Y	12					47
							13	9									
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	35	1	781	3	Y	33					80
							36	9									
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	40					120
							44	9									
*04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	29					149
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					1
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					1
02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 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	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1165	3	12	9	Y	11	40	1			18
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1146	3	28	9	Y	25	4	1			39
01	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1065	3	28	9	Y	25					64
02	1015	#	896	-0-	-119	-0-	884	3	12	9	Y	11					75
03	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1173	3	14	9	Y	13	68	1			20
*04	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	2	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	Y	10	72	1			46
							11	9									
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	26	7	1			65
							29	9									
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	93	1	302	3	Y	14					79
							15	9									
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	Y	8					87
							9	9									
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	8	53	1			42
							9	9									
*04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1			54
							15	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
11	0	W	307	-0-	307	2660	90 4	1 9	213	3	N	4					87
12	0	W	280	-0-	280	2940	93	1	187	3	N	-0-	68	1			7
01	0	W	247	-0-	247	3187	93	1	154	3	N	-0-					7
02	0	W	274	-0-	274	3461	87	1	187	3	N	-0-					7
03	0	W	250	-0-	250	3711	93	1	157	3	N	-0-					7
*04	3936	R	225	-0-	-3711	-0-	90 17	1 9	118	3	N	15	22	1			-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
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86
12	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					86
01	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					86
02	667	#	621	-0-	-46	-0-	621	2			N	-0-					86
03	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					86
*04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	683	2	64	9	N	58					144

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
11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	664	2	109	9	N	99					235
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25	183	1			77
01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	620	2	43	9	N	39					116
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	673	2	46	9	N	42					158
*04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	652	2	28	9	N	25					183

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
11	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	840	#	784	-0-	-56	-0-	54	1	723	3	N	6			92
							7	9							
12	868	#	786	-0-	-82	-0-	56	1	727	3	N	3			95
							3	9							
01	930	#	594	-0-	-336	-0-	40	1	553	3	N	1			96
							1	9							
02	870	#	825	-0-	-45	-0-	52	1	769	3	N	4			100
							4	9							
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	56	1	773	3	N	2			102
							2	9							
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	54	1	695	3	N	6			108
							7	9							

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

11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	203	#	115	-0-	-88	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			-0-

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

11	750	#	737	-0-	-13	-0-	723	3	14	9	N	13			165
12	775	#	734	-0-	-41	-0-	722	3	12	9	N	11			176
01	806	#	664	-0-	-142	-0-	653	3	11	9	N	10			186
02	754	#	722	-0-	-32	-0-	703	3	19	9	N	17			203
03	806	#	722	-0-	-84	-0-	710	3	12	9	N	11			214
04	750	#	642	-0-	-108	-0-	627	3	15	9	N	14			228

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

11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	3			103
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	4			107
01	744	#	722	-0-	-22	-0-	719	3	3	9	N	3			110
02	741	R	741	-0-	-0-	-0-	732	3	9	9	N	8			118
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6			124
*04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	N	7			131

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

11	1830	#	1438	-0-	-392	-0-	1438	3			N	-0-			174
12	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-			174
01	1643	#	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			N	-0-			174
02	1450	#	1329	-0-	-121	-0-	1329	3			N	-0-			174
03	1519	#	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-			174
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-			174

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

11	390	#	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7			48
12	403	#	395	-0-	-8	-0-	387	3	8	9	N	7			55
01	403	#	382	-0-	-21	-0-	372	3	10	9	N	9			64
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	N	10			74
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10			84
*04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	3	12	9	N	11			95

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
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					132
12	930	#	846	-0-	-84	-0-	844	2	2	9	N	2					134
01	992	#	763	-0-	-229	-0-	761	2	2	9	N	2					136
02	928	#	776	-0-	-152	-0-	774	2	2	9	N	2					138
03	992	#	864	-0-	-128	-0-	862	2	2	9	N	2					140
04	930	#	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					142

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

11	450	#	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					2
12	465	#	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					2
01	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					2
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					2
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2

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

11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					68
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					68
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					68
02	290	#	289	-0-	-1	-0-	289	3			N	-0-					68
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					68
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					68

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

11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	116	#	92	-0-	-24	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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

11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					24
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24
02	261	#	250	-0-	-11	-0-	250	3			N	-0-					24
03	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					24
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24

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

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			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
11	1080	#	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					141
12	1054	#	559	-0-	-495	-0-	559	2			N	-0-					141
01	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1083	2	174	9	N	158	182	1			117
02	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1142	2	129	9	N	117	177	1			57
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1207	2	197	9	N	179	174	1			62
*04	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1165	2	101	9	N	92					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	153	#	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					22
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					22
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					22
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					22
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	R	759	-0-	-0-	-0-	598	2	161	9	N	146	189	1			130
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	612	2	68	9	N	62					192
01	612	R	612	-0-	-0-	-0-	572	2	40	9	N	36					228
02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	568	2	66	9	N	60	184	1			104
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	596	2	62	9	N	56					160
*04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	542	2	58	9	N	53					213

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

11	1020	#	748	-0-	-272	-0-	15	1	709	3	N	22					215
							24	9									
12	899	#	825	-0-	-74	-0-	16	1	761	3	N	44					259
							48	9									
01	837	#	790	-0-	-47	-0-	16	1	732	3	N	38	187	1			110
							42	9									
02	783	#	750	-0-	-33	-0-	15	1	695	3	N	36					146
							40	9									
03	837	#	746	-0-	-91	-0-	14	1	695	3	N	34					180
							37	9									
*04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	N	34					214
							37	9									

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

11	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					19
12	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
01	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					19
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					19
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					19

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

11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					20
12	93	#	83	-0-	-10	-0-	79	3	4	9	N	4					24
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2					26
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	74	3	2	9	N	2					28
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	72	3	4	9	N	4					32
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					32

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

11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					154
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					154
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					154
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					154
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					162
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					162
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					26
12	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					26
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					26
02	232	#	196	-0-	-36	-0-	196	3			N	-0-					26
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					26
*04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					70
12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					70
01	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					70
02	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2					72
03	2077	#	1698	-0-	-379	-0-	1696	3	2	9	N	2					74
*04	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					23
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					23
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23
02	406	#	387	-0-	-19	-0-	387	3			N	-0-					23
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					23
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					20
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					20
01	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					20
02	493	#	430	-0-	-63	-0-	430	3			Y	-0-					20
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	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
11	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
02	870	#	822	-0-	-48	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	930	#	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	138	-0-	-162	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
*04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	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
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	203	#	182	-0-	-21	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	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
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	33	1	568	3	Y	-0-	34	1			-0-
12	713	#	657	-0-	-56	-0-	34	1	620	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	744	#	678	-0-	-66	-0-	35	1	639	3	Y	4					4
							4	9									
02	696	#	678	-0-	-18	-0-	35	1	641	3	Y	2					6
							2	9									
03	744	#	683	-0-	-61	-0-	34	1	641	3	Y	7					13
							8	9									
04	660	#	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					13

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
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	75	1	419	3	Y	14					49
							15	9									
12	527	#	327	-0-	-200	-0-	72	1	241	3	Y	13	62	1			-0-
							14	9									
01	527	#	154	-0-	-373	-0-	68	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	493	#	140	-0-	-353	-0-	58	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	217	-0-	-310	-0-	69	1	133	3	Y	14					14
							15	9									
*04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	Y	35					49
							39	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
11	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	86	1	2138	3	Y	5					49
							6	9									
12	2170	#	1920	-0-	-250	-0-	75	1	1801	3	Y	40	70	1			19
							44	9									
01	2325	#	1942	-0-	-383	-0-	77	1	1850	3	Y	14					33
							15	9									
02	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2100	3	Y	17					50
							19	9									
03	2325	#	1843	-0-	-482	-0-	70	1	1740	3	Y	30					80
							33	9									
04	2220	#	2200	-0-	-20	-0-	87	1	2091	3	Y	20					100
							22	9									

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

11	330	#	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341	#	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
02	319	#	307	-0-	-12	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

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

11	420	#	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	434	#	428	-0-	-6	-0-	22	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	465	#	422	-0-	-43	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	435	#	400	-0-	-35	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

11	1080	#	913	-0-	-167	-0-	178	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	961	#	808	-0-	-153	-0-	153	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	976	R	976	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	Y	-0-					-0-
*04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	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

11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250 #	1947	-0-	-303	-0-	1940	2	7	9	N	6					31
12	2108 #	1969	-0-	-139	-0-	1962	2	7	9	N	6					37
01	2108 #	1292	-0-	-816	-0-	1290	2	2	9	N	2					39
02	1972 #	1095	-0-	-877	-0-	1092	2	3	9	N	3					42
03	2015 #	1596	-0-	-419	-0-	1593	2	3	9	N	3					45
04	1950 #	1289	-0-	-661	-0-	1289	2			N	-0-					45

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	87	#	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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

11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	145	#	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	240	#	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					94
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					94
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94

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

11	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					99
12	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					99
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					99
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2					101
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					101
*04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101

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
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					112
12	558	#	340	-0-	-218	-0-	338	3	2	9	N	2					114
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1					115
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					120
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					125
04	540	#	525	-0-	-15	-0-	521	3	4	9	N	4					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					80
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5					85
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4					89
02	348	#	197	-0-	-151	-0-	194	3	3	9	N	3					92
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					97
*04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					182
12	2418	#	2366	-0-	-52	-0-	2365	3	1	9	N	1					183
01	2449	#	2142	-0-	-307	-0-	2130	3	12	9	N	11	177	1			17
02	2291	#	2100	-0-	-191	-0-	2097	3	3	9	N	3					20
03	2449	#	1791	-0-	-658	-0-	1790	3	1	9	N	1					21
*04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					19
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					19
02	232	#	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-					19
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					19
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	716	3	6	9	N	5					48
12	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					52
01	713	#	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5					57
02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	N	4					61
03	744	#	732	-0-	-12	-0-	725	3	7	9	N	6					67
*04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	292	3	6	9	N	5					68
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	279	3	8	9	N	7					75
01	310	#	243	-0-	-67	-0-	232	3	11	9	N	10					85
02	290	#	238	-0-	-52	-0-	228	3	10	9	N	9					94
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	248	3	11	9	N	10					104
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	242	3	11	9	N	10					114

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

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					59
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					59
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	411	3	2	9	N	2					72
12	465	#	361	-0-	-104	-0-	358	3	3	9	N	3					75
01	465	#	293	-0-	-172	-0-	291	3	2	9	N	2					77
02	406	#	277	-0-	-129	-0-	271	3	6	9	N	5					82
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	294	3	4	9	N	4					86
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	282	3	3	9	N	3					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					48
12	2046	#	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					48
01	2046	#	1878	-0-	-168	-0-	1875	3	3	9	N	3					51
02	1943	#	1811	-0-	-132	-0-	1793	3	18	9	N	16					67
03	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2147	3	10	9	N	9					76
04	2010	#	1850	-0-	-160	-0-	1837	3	13	9	N	12					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	264	-0-	-486	-0-	264	3			N	-0-					140
12	775	#	594	-0-	-181	-0-	590	3	4	9	N	4					144
01	744	#	553	-0-	-191	-0-	544	3	9	9	N	8					152
02	696	#	540	-0-	-156	-0-	533	3	7	9	N	6					158
03	744	#	575	-0-	-169	-0-	567	3	8	9	N	7					165
*04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	853	3	18	9	N	16					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					127
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	45	3	141	9	N	128					145
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	45	3	96	9	N	87					232
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	45	3	99	9	N	90					322
02	261	#	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65					387
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73					460
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70					530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19
12	279	#	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					19
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
02	261	#	121	-0-	-140	-0-	121	3			N	-0-					19
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					19
*04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					27
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					27
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	1			N	-0-					175
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					175
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	1			N	-0-					175
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					175
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					175
*04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-	167	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					117
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
02	1015	#	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					117
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
04	660	N	308	-0-	-352	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

11	0		5603	-0-	5603	19013	5603	2			N	-0-					4
12	0		4725	-0-	4725	23738	4725	2			N	-0-					4
01	2750		3797	-0-	1047	24785	3797	2			N	-0-					4
02	7250		3087	-0-	-4163	20622	3046	2	41	9	N	37					41
03	7750		3829	-0-	-3921	16701	3804	2	25	9	N	23	47	1			17
04	12600		2128	-0-	-10472	6229	2128	2			N	-0-					17

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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014

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

11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3	1	8			157
12	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1669	2	4	9	N	4					161
01	1829	N	716	-0-	-1113	-0-	709	2	7	9	N	6					167
02	1711	N	841	-0-	-870	-0-	837	2	4	9	N	4					171
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1577	2	12	9	N	11	7	8			175
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					177

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 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	0		435	-0-	435	1870	180	2	255	9	N	232	186	1			290
06	0		337	-0-	337	2207	93	2	244	9	N	222	329	1			183
07	0		442	-0-	442	2649	124	2	318	9	N	289	342	1			130
08	0		599	-0-	599	3248	238	2	361	9	N	328	175	1			283
09	0		571	-0-	571	3819	171	2	400	9	N	364					647
10	0		513	-0-	513	4332	153	2	360	9	N	327					974
11	0		320	-0-	320	4652	66	2	254	9	N	231	176	1			1029
12	0		237	-0-	237	4889	31	2	206	9	N	187	168	1			1048
01	0		314	-0-	314	5203	74	2	240	9	N	218	346	1			920
02	0		251	-0-	251	5454	51	2	200	9	N	182	175	1			927
*03	5719		265	-0-	-5454	-0-	37	2	228	9	N	207	179	1			955
04	1200		206	-0-	-994	-0-	45	2	161	9	N	146	174	1			927

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

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-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					65
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					65
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					65
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					65
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					65
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					156
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	2	9	9	N	8					164
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			N	-0-					164
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	501	2	30	9	N	27					191
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18	172	1			37
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					44

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

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	137	-0-	-1483	-0-	137	2			N	-0-					26
12	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					26
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					26
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					26
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

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

11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					51
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51

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

11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	3	5			99
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					102
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8					110
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	55	3	11	9	N	10					120
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2					122
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					122

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

11	960	#	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					23
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					23
02	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					23
03	992	#	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					23
*04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

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

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					49
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					49
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					49
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	3	14	9	N	13					218
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	N	7					225
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					232
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					234
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8					242
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	166	1			79

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

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					106
12	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					106
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					106
02	290	N	108	-0-	-182	-0-	108	2			N	-0-					106
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					106
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					106

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	1			2
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

11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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

11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	2			N	-0-					33
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					33
01	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					33
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					33
*04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					33

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					120
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	3	1	9	N	1					121
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					121
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					121
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					121
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					121

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

11	420	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-
12	434	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-
01	434	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-
02	406	NO RPT	-0-	-406	-0-						N	NO RPT					-0-
03	434	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-
04	420	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	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

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					3
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					3
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3

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

11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	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

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	85	1	386	2	N	-0-					-0-
02	493	N	408	-0-	-85	-0-	67	1	341	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	70	1	362	2	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	10	-0-	-3	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					13
01	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					13
02	116	N	96	-0-	-20	B	-0-	96	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					13
*04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					45
12	310	N	263	-0-	-47	B	-0-	263	3			N	-0-					45
01	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3			N	-0-					45
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					45
04	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	3			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	555	-0-	-45	B	-0-	555	3			N	-0-					67
12	620	N	566	-0-	-54	B	-0-	566	3			N	-0-					67
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					67
02	551	N	397	-0-	-154	B	-0-	397	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	405	-0-	-153	B	-0-	405	3			N	-0-					67
04	570	N	316	-0-	-254	B	-0-	316	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3			N	-0-					26
12	465	N	392	-0-	-73	B	-0-	392	3			N	-0-					26
01	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			N	-0-					26
02	377	N	367	-0-	-10	B	-0-	367	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					26
04	390	N	319	-0-	-71	B	-0-	319	3			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					5
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					5
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					5
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					5
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					5

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

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

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

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

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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					25
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					25
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	60	3	10	9	N	9					34
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-					34
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					34

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

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18					144
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					161
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	N	8					169
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	N	12					181
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11					192
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					199

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

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	#	24	-0-	-1536	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1218	#	191	-0-	-1027	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	899	N	184	-0-	-715	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	131	-0-	-1419	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1560	X	283	-0-	-1277	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	162	-0-	-985	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	589	N	92	-0-	-497	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5040	X	88	-0-	-4952	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	727	-0-	-2869	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	519	-0-	-3077	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	53	-0-	-3311	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2760	#	2273	-0-	-487	-0-	2273	2			N	-0-					125
12	5642	#	2305	-0-	-3337	-0-	2305	2			N	-0-					125
01	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					125
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4430	2172	2			N	-0-					125
03	5610		2382	-0-	-3228	1202	2382	2			N	-0-					125
*04	3532	R	2330	-0-	-1202	-0-	2330	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5126	2	546	9	N	496	643	1			312
12	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	5672	2	422	9	N	384	321	1			375
01	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	5450	2	351	9	N	319	319	1			375
02	5481	X	4990	-0-	-491	-0-	4766	2	224	9	N	204	315	1			264
03	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	4924	2	454	9	N	413	328	1			349
04	5910	X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1			287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					107
12	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					107
01	1085	X	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					107
02	986	X	955	-0-	-31	-0-	955	2			N	-0-					107
03	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					107
04	990	X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4579	-0-	-1031	-0-	4579	2			N	-0-					1
12	5797	X	4605	-0-	-1192	-0-	4605	2			N	-0-					1
01	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2			N	-0-					1
02	4814	X	4011	-0-	-803	-0-	4011	2			N	-0-					1
03	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	4347	2			N	-0-					1
04	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					55
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					55
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	9					64
							10	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					64
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-					64
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	20	1	109	2	N	1					65
							1	9									
YATES, FAYETTE					WELL #: 10	RRCID -> 178698	COMPL. DATE 06/01/2000					TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES, FAYETTE					WELL #: 36	RRCID -> 201934	COMPL. DATE 08/01/2000					TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084					
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	6	1	182	2	N	14					106
							15	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					106
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	2	N	-0-					106
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					106
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					106
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					106
YATES, FAYETTE					WELL #: 42	RRCID -> 212030	COMPL. DATE 08/11/2005					TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150					
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	47	1	122	2	Y	3					40
							3	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	47	1	122	2	Y	4					44
							4	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	5					49
							6	9									
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	46	1	80	2	Y	4					53
							4	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	47	1	89	2	Y	3					56
							3	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1	88	2	Y	4					60
							4	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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	1					13
							1	9									
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-					13
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	46	1	47	2	N	-0-					13
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	47	1	52	2	N	-0-					13
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					13
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	55	1	813	2	N	26					177
							29	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	21					198
							23	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	54	171	1			81
							59	9									
02	870	N	790	-0-	-80	-0-	56	1	703	2	N	28					109
							31	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	41					150
							45	9									
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	56	1	795	2	N	27					177
							30	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	12					84
							13	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	47	1	139	2	N	15	60	1			39
							17	9									
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	143	2	N	21					60
							23	9									
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	47	1	137	2	N	16	59	1			17
							18	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	148	2	N	9					26
							10	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	40	1	144	2	N	2					28
							2	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	47	1	165	2	N	2					106
							2	9									
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	47	1	158	2	N	-0-					106
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	47	1	169	2	N	4					110
							4	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	49	1	271	2	N	-0-					110
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-					110
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					110

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	76	1	2205	2	N	30					158
							33	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	13					171
							14	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	38					209
							42	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	N	21					230
							23	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	2	N	25					255
							28	9									
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	N	24					279
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-					62
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	48	1	185	2	N	-0-					62
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	47	1	161	2	N	-0-					62
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	47	1	129	2	N	-0-					62
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	47	1	133	2	N	-0-					62
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	47	1	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					15
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					15
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					85
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					85
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					85
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					85
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					85
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					15
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					15
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					15
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					15
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63
12	321	R	-0-	-0-	-321	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1056	2	61	9	N	55	2	8			152
12	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1101	2	56	9	N	51	169	1	5	8	29
01	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1067	2	46	9	N	42					71
02	1073	#	771	-0-	-302	-0-	741	2	30	9	N	27	3	8			95
03	1147	#	966	-0-	-181	-0-	930	2	36	9	N	33					128
*04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	N	44					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					143
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	3	9	9	N	8	7	8			144
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					148
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	N	18	7	8			159
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13	9	N	12					171
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4	9	N	4					175

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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	N	6					181
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	N	12	169	1			24
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	N	21					45
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	3	18	9	N	16					61
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	3	21	9	N	19					80
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16					96

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
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	945	3	53	9	N	48	169	1			59
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	777	3	40	9	N	36	2	8			93
01	837	R	837	-0-	-0-	-0-	801	3	36	9	N	33					126
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	975	3	55	9	N	50	3	8			173
03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1083	3	66	9	N	60	170	1	2	8	61
*04	854	R	854	-0-	-0-	-0-	812	3	42	9	N	38					99

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2091	-0-	2091	2091	2091	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2137	-0-	2137	4228	2137	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1128	-0-	1128	5356	1128	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1128	-0-	1128	6484	1128	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	6484					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					123
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					123
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					123
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					123
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					123
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					70
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	N	12	165	1			4
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	9	8			32
01	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2299	2	28	9	N	25					57
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	N	21	1	8			77
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23					100
04	2250	N	971	-0-	-1279	-0-	961	2	10	9	N	9	66	1	1	8	42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19
12	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19
01	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					19
02	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					19
*04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	152	1	508	3	N	6					85
							7	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	Y	-0-	68	1			17
01	713	N	490	-0-	-223	-0-	42	1	436	3	Y	11					28
							12	9									
02	638	N	453	-0-	-185	-0-	24	1	419	3	Y	9					37
							10	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	434	3	Y	7					44
							8	9									
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	32	1	407	3	Y	6					50
							7	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					20
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					20
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					20
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					20
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					20

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

11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					112
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					112
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					112
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					112
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112

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

11	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					36
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					36
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					55
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					55
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					55
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					9
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					9
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					9
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					9
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					9
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					9
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	248	1	957	3	N	-0-					30
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	248	1	1017	3	N	-0-					30
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	248	1	903	3	N	-0-					30
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	957	3	N	-0-					30
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1016	3	N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					43
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					43
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					43
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					43
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					6
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					6
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					6
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					34
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					132
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					132
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					132
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					132
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					123
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					123
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					123
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					123
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					123
04	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
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					19
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					19
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					19
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	788	-0-	-684	-0-	137	1	651	3	N	-0-					9
12	2945	X	910	-0-	-2035	-0-	146	1	764	3	N	-0-					9
01	2945	X	872	-0-	-2073	-0-	155	1	717	3	N	-0-					9
02	899	X	811	-0-	-88	-0-	155	1	656	3	N	-0-					9
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	152	1	845	3	N	-0-					9
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					15
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					15
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					15
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					95
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					95
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					95
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					95
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

11	3000	N	639	-0-	-2361	4427	111	1	528	3	N	-0-					54
12	5065	X	638	-0-	-4427	-0-	102	1	536	3	N	-0-					54
01	2604	X	521	-0-	-2083	-0-	93	1	428	3	N	-0-					54
02	899	X	497	-0-	-402	-0-	94	1	403	3	N	-0-					54
03	961	X	626	-0-	-335	-0-	96	1	530	3	N	-0-					54
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					54

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

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					55
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					55
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					55
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					55
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					150
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					150
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					150
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					150
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					150
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	97	22	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	3	3	9	N	3					40
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					40
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					40
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					40
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	2	166	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	54	2	172	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	2	161	3	N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	48	2	154	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-			-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-			-0-

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

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	2	135	3	N	-0-			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	40	2	156	3	N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-			-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	15	2	56	3	N	-0-			-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	8	2	32	3	N	-0-			-0-

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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	2	19	3	N	-0-			-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	3	N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	3	N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	2	131	3	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	2	391	3	N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	117	2	440	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	2	158	3	N	-0-			-0-
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	70	2	279	3	N	-0-			-0-
04	540	N	270	-0-	-270	-0-	54	2	216	3	N	-0-			-0-

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	2	16	3	N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-

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

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	2	39	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-			-0-

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

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	2	142	3	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-			-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	30	2	126	3	N	-0-			-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-			-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-			-0-

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

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	2	88	3	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	13	2	54	3	N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	2	71	3	N	-0-			-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	2	110	3	N	-0-			-0-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-

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

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	70	2	256	3	N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	69	2	249	3	N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	63	2	226	3	N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	69	2	250	3	N	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	2	527	3	N	-0-			-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	2	170	3	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	2	211	3	N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	2	208	3	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	55	2	193	3	N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	57	2	204	3	N	-0-			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	54	2	190	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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

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

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-

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

11	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	2	2	8	3	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	33	1	2	4	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	1	2	4	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	44	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	48	1	2	3	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	3	N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-

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

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	2	68	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	2	54	3	N	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	2	106	3	N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	2	77	3	N	-0-					-0-

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

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
11	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2339	-0-	-184	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
*11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	197	185	1			12
12	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					12
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					12
02	1711	X	1506	-0-	-205	-0-	1506	3			N	-0-					12
03	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					12
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					12

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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					82
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					82
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					82
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					82
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					82
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					82

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

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

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

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					105
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					105
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1					106
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					106
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					106
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					49
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	N	28					77
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2142	3	85	9	N	77					154
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	3	22	9	N	20					174
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2357	3	20	9	N	18	162	1			30
04	2160	N	834	-0-	-1326	-0-	821	3	13	9	N	12					42

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

11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					35
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					35
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					35
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					35
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					35
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	954	-0-	-726	-0-	954	2			N	-0-					9
12	1519	N	586	-0-	-933	-0-	586	2			N	-0-					9
01	1829	N	586	-0-	-1243	-0-	586	2			N	-0-					9
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1					10
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					10
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					32
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					32
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					32
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187	2			N	-0-					32
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					32
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	29	1	80	2	N	-0-					-0-
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-					-0-
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	Y	-0-					66
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	2	Y	-0-					66
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	610	2	Y	-0-					66
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	146	1	379	2	Y	-0-					66
03	713	N	341	-0-	-372	-0-	146	1	195	2	Y	-0-					66
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	146	1	242	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					105
12	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	3			N	-0-					105
01	567	N	567	-0-		-0-	-0-	567	3			N	-0-					105
02	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					105
03	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	3			N	-0-					105
*04	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-		-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-		-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-		-6	-0-	84	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-		-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-		-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	493	N	442	-0-		-51	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-		-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-		-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-		-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-		-31	-0-	269	2			N	-0-					19
12	341	N	260	-0-		-81	-0-	260	2			N	-0-					19
01	310	N	238	-0-		-72	-0-	238	2			N	-0-					19
02	261	N	231	-0-		-30	-0-	231	2			N	-0-					19
03	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
*04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-		-8	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-		-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					30
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					30
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					30
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
03	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					30
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					36
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	765	2	1	9	N	1					37
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	2			N	-0-					37
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					37
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					28
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					28
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	277	2			N	-0-					28
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					28
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					28
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					28
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					28
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					26
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					26
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					26
02	1334	N	1176	-0-	-158	-0-	1176	2			N	-0-					26
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					26
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					55
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2			N	-0-					59
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					59
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					59
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					59
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4495	2	30	9	N	27	67	1			19
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	666	-0-	-474	-0-	666	2			N	-0-					27
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16					43
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					43
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					43
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					43
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					16
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					16
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					16
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					16
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1147	2	3	9	N	3					19
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	N	4					36
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					36
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32					68
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3426	2	8	9	N	7					75
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3574	2	8	9	N	7					82
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	N	1					29
12	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2			N	-0-					29
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					29
02	1305	N	1042	-0-	-263	-0-	1029	2	13	9	N	12					41
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1					42
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1268	2	6	9	N	5					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					43
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					43
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-					43
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					43
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					61
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					61
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					61
02	1972	N	1825	-0-	-147	-0-	1825	2			N	-0-					61
03	2108	N	1378	-0-	-730	-0-	1368	2	10	9	N	9	51	1			19
04	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					27
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	26	2	3	9	N	3					30
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					30
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	3	1	3650	2	N	-0-					27
12	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3	1	3706	2	N	50					77
							55	9									
01	4309	X	3624	-0-	-685	-0-	3	1	3601	2	N	18					95
							20	9									
02	3915	X	3599	-0-	-316	-0-	3	1	3559	2	N	34	103	1			26
							37	9									
03	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3	1	3515	2	N	6					32
							7	9									
04	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3	1	3331	2	N	22					54
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1856	-0-	-1804	-0-	1856	2			N	-0-					25
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					25
01	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3736	2			N	-0-					25
02	3538	X	3408	-0-	-130	-0-	3408	2			N	-0-					25
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					25
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	421	-0-	-359	-0-	421	2			N	-0-					43
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					43
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					43
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					43
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	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
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					24
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					24
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					24
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
11	3000	N	3513	-0-	513	513	3358	2	155	9	N	141	157	1			32
12	3100	N	3226	-0-	126	639	3171	2	55	9	N	50	50	1			32
01	3100	N	3259	-0-	159	798	3248	2	11	9	N	10					42
02	3538	X	2740	-0-	-798	-0-	2740	2			N	-0-					42
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3					45
*04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					45

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
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					23
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					23
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	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
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	3	3	9	N	3					103
12	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2115	3	3	9	N	3					106
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	3	6	9	N	5					111
02	2204	N	1225	-0-	-979	-0-	1214	3	11	9	N	10					121
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1707	3	10	9	N	9					130
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1402	3	4	9	N	4					134

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					36
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					36
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					36
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					36
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					36
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					23
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					23
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	N	4					27
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	3	3	9	N	3					30
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5					35
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					33
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15					48
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	356	3	33	9	N	30					78
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	N	9					87
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	17					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					80
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					80
02	319	N	166	-0-	-153	-0-	166	3			N	-0-					80
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					80
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					32
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					32
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					32
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	639	3	25	9	N	23					167
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					189
01	651	N	219	-0-	-432	-0-	185	3	34	9	N	31	165	1			55
02	638	N	381	-0-	-257	-0-	351	3	30	9	N	27					82
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	413	3	35	9	N	32					114
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	3	29	9	N	26					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	29					142
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31					173
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	3	31	9	N	28	166	1			35
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	N	21					56
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29					85
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	444	3	132	9	N	120					171
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	407	3	105	9	N	95	165	1			101
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	445	3	133	9	N	121					222
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	442	3	133	9	N	121	175	1			168
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	500	3	143	9	N	130	177	1			121
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	492	3	117	9	N	106	170	1			57

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
11	720	N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					48
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					48
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					48
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					48
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	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
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	580	N	464	-0-	-116	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					47
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					47
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					47
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	85	2			N	-0-					47
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					47
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	799	2	7	9	N	6					130
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					130
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	891	2	15	9	N	14					144
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					147
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					147
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					149

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
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					73
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					73
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					73
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					73
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	60	1	3658	2	N	6					151
							7	9									
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	60	1	3769	2	N	14					165
							15	9									
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	14	163	1			16
							15	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3397	1	60	2	N	-0-					16
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	18					34
							20	9									
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3481	2	N	8					42
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-					95
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-					95
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					95
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	244	1	7	2	N	-0-					95
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	8	1	254	2	N	-0-					95
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	8	1	261	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					101
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					101
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					101
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					101
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					101
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37					84
12	1364	N	276	-0-	-1088	-0-	276	2			N	-0-					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	31	115	1			-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
11	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					152
12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					152
01	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			N	-0-					152
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					152
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	3			N	-0-					152
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					7
12	187	N	96	-0-	-91	-0-	96	2			N	-0-					7
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
04	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

11	DELQ PR		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					34
12	142	N	74	-0-	-68	-0-	74	2			N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					34
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	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

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					106
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	2	39	9	N	35					141
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	805	2	33	9	N	30					171
02	841	N	700	-0-	-141	-0-	678	2	22	9	N	20					191
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1030	2	34	9	N	31	189	1			33
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	785	2	12	9	N	11					44

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

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					5
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					5
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					5
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5

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

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					57
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					57
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					57

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	54	1	339	3	N	43					225
							47	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	446	3	N	44					269
							48	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	62	1	422	3	N	45	178	1			136
							50	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	47					183
							52	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	62	1	434	3	N	29					212
							32	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	N	42					254
							46	9									

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

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					41
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					41
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					41
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					59
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					59
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					59
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					59
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					59
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59

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

11	1170	N	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-					130
12	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					130
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					130
02	348	N	157	-0-	-191	-0-	157	3			N	-0-					130
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					130
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					130

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

11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					5
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					5
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					5
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	527	3			N	-0-					5
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					5
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	3					3
							3	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	3	Y	14					17
							15	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	3	Y	6					23
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					9
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					9
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					9
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					9
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					9
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	3	N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	63	1	1159	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	61	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	59	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	40	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	150	1	971	3	Y	37	15	1			24
							41	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	Y	27	1	1			50
							30	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	154	1	1039	3	Y	25					75
							28	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1009	3	Y	10	72	1			13
							11	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	147	1	876	3	Y	10	3	1			20
							11	9									
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	141	1	828	3	Y	9					29
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	35	1	674	3	N	-0-					9
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	34	1	619	3	N	-0-					9
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-					9
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	28	1	548	3	N	-0-					9
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-					9
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	68	1	1190	3	Y	18					170
							20	9									
12	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	70	1	1160	3	Y	17					187
							19	9									
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	74	1	1220	3	Y	25					212
							28	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	19					231
							21	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13	170	1			74
							14	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	64	1	1140	3	Y	13					87
							14	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	100	1	1949	3	Y	-0-					31
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	3	Y	-0-					31
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2829	3	Y	15					46
							17	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	3	Y	4					50
							4	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	146	1	3004	3	Y	-0-					50
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	147	1	3000	3	Y	8					58
							9	9									

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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1244	3	Y	10					10
							11	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	491	3	Y	17					27
							19	9									
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	741	1	1126	3	Y	12	23	1			16
							13	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	274	1	713	3	Y	1					17
							1	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	412	1	1419	3	Y	-0-					17
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	519	1	1486	3	Y	13					30
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	738	1	1475	3	Y	-0-					15
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	777	1	1761	3	Y	-0-					15
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	775	1	1731	3	Y	5					20
							6	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	471	1	1660	3	Y	-0-					20
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	611	1	1719	3	Y	-0-					20
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	597	1	1569	3	Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	680	1	1019	3	Y	-0-					1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	Y	-0-					1
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	719	1	1085	3	Y	-0-					1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	687	1	1061	3	Y	-0-					1
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	744	1	1125	3	Y	-0-					1
04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	720	1	1112	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	3	Y	-0-					14
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	3	Y	2					16
							2	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	2200	3	Y	1					17
							1	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	3	Y	-0-					17
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	3	Y	-0-					17
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					4
12	713	N	163	-0-	-550	-0-	10	1	153	3	N	-0-					4
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	11	1	125	3	N	-0-					4
02	203	N	90	-0-	-113	-0-	7	1	83	3	N	-0-					4
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					4
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	3	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1498	3	N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	N	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	1098	1	1510	3	Y	1					40
							1	9									
12	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	1111	1	1085	3	Y	5					45
							6	9									
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1178	1	2333	3	Y	2	42	1			5
							2	9									
02	3190	X	2928	-0-	-262	-0-	1078	1	1831	3	Y	17	1	1			21
							19	9									
03	3069	X	2139	-0-	-930	-0-	1109	1	1020	3	Y	9	30	1			-0-
							10	9									
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	1134	1	2203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					19
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	243	-0-	-284	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					28
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					28
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					28
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					28
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					28
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	1					3
							1	9									
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	3	Y	28					31
							31	9									
01	3100	N	3338	-0-	238	238	173	1	3108	3	Y	52					83
							57	9									
02	2900	N	2735	-0-	-165	73	141	1	2587	3	Y	6	70	1			19
							7	9									
03	2929	N	2856	-0-	-73	-0-	144	1	2669	3	Y	39	3	1			55
							43	9									
04	2700	X	791	-0-	-1909	-0-	40	1	744	3	Y	6					61
							7	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	174	1	3256	3	Y	7					20
							8	9									
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2395	3	Y	4					24
							4	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	3137	3	Y	8	32	1			-0-
							9	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2865	3	Y	4					4
							4	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3168	3	Y	6					10
							7	9									
04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	153	1	2927	3	Y	3					13
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	3	N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	35	1	678	3	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					9
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					9
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					9
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	21	1	381	3	Y	-0-					9
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					9

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 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
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	3	Y	-0-					4
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	72	1	1413	3	Y	-0-					4
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	71	1	1447	3	Y	-0-					4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	55	1	1081	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	36	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	33	1	665	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
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	54	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	61	1	1077	3	Y	-0-					47
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76	1	1345	3	Y	1	42	1			6
							1	9									
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	74	1	1283	3	Y	7					13
							8	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	9					22
							10	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	68	1	1251	3	Y	-0-					22
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	65	1	1178	3	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	Y	-0-					5
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					5
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					5
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					5
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-					5
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	73	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	72	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1126	-0-	-179	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	73	1	1125	3	N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	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
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	524	-0-	-288	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-

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

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
02	986	N	930	-0-	-56	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	690	N	687	-0-	-3	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-

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

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	188	3	Y	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					1
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	3	Y	-0-					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	95	1	153	3	Y	-0-					1
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	100	1	100	3	Y	-0-					1
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	97	1	116	3	Y	-0-					1

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

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

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					5
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	1					6
							1	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	7					13
							8	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					13
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	27	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	Y	-0-					9
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					9
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					9
02	725	N	433	-0-	-292	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					9
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	3	Y	-0-					9
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	1					10
							1	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
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	866	1	3318	3	Y	-0-					35
12	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	851	1	2972	3	Y	5					40
							6	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	837	1	2790	3	Y	17					57
							19	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	865	1	4287	3	Y	10					67
							11	9									
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	676	1	4644	3	Y	29	41	1			55
							32	9									
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	233	1	3652	3	Y	1	1	1			55
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	845	-0-	-415	-0-	43	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	43	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	46	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	756	-0-	-114	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	84	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	81	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
01	403	N	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	377	N	208	-0-	-169	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	3	Y	-0-					50
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	Y	-0-	50	1			-0-
01	2170	N	1247	-0-	-923	-0-	128	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	45	-0-	-2125	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	281	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

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	31	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	36	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					-0-

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

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	163	1	3217	3	Y	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	3	Y	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	3	Y	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	154	1	3153	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	148	1	3046	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	1					19
							1	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	1					20
							1	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					20
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	43	1	869	3	Y	-0-					20
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					20
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	106	1	2041	3	N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	3	N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	98	1	1928	3	N	-0-					-0-
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	2377	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	Y	2					37
							2	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	3	Y	2					39
							2	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	1					40
							1	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	3	Y	4					44
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	Y	8	52	1			-0-
							9	9									
04	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	41	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	46	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	45	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	41	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	45	1	720	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
02	580	N	484	-0-	-96	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-

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

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
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	85	1	1509	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	81	1	1447	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1389	-0-	-61	-0-	71	1	1317	3	Y	1					1
							1	9									
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	75	1	1425	3	Y	-0-					1
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	-0-					1

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

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-

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

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	29	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	3	Y	-0-					52
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	3	Y	8					60
							9	9									
01	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	101	1	1910	3	Y	-0-	60	1			-0-
02	2059	N	1808	-0-	-251	-0-	86	1	1721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	91	1	1824	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	87	1	1721	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					23
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	414	3	Y	5					28
							6	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	410	3	Y	4					32
							4	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	393	3	Y	-0-	28	1			4
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3					10
							3	9									

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

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

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

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

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

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 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
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	84	1	1554	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	83	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	81	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1316	-0-	-279	-0-	64	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	70	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	72	1	1359	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2112	3	Y	8					19
							9	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	116	1	2114	3	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	116	1	2210	3	Y	7					16
							8	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	99	1	1870	3	Y	2					18
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	125	1	2364	3	Y	6					44
							7	9									
12	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	129	1	2348	3	Y	13					57
							14	9									
01	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	128	1	2348	3	Y	18					75
							20	9									
02	2407	N	2377	-0-	-30	-0-	120	1	2246	3	Y	10	69	1			16
							11	9									
03	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	103	1	1947	3	Y	6					22
							7	9									
04	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	72	1	1303	3	Y	5					27
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	414	1	1525	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	2542	N	1124	-0-	-1418	-0-	241	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	411	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	500	1	1381	3	Y	12					12
							13	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	637	1	1372	3	Y	-0-					12
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	648	1	1082	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

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

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

11	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	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

11	1080	N	672	-0-	-408	-0-	153	1	519	3	Y	-0-					18
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	194	1	940	3	Y	1					19
							1	9									
01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	203	1	888	3	Y	3					22
							3	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	319	1	995	3	Y	2					24
							2	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	719	1	1061	3	Y	10	34	1			-0-
							11	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	682	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-

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

11	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	460	1	1076	3	Y	10	75	1			14
							11	9									
12	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	61	1	1102	3	Y	10					24
							11	9									
01	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	59	1	1088	3	Y	20					44
							22	9									
02	1508	N	1037	-0-	-471	-0-	50	1	979	3	Y	7					51
							8	9									
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	55	1	1071	3	Y	9					60
							10	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	52	1	1007	3	Y	3					63
							3	9									

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

11	330	N	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

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

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-

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

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

11	510	N	483	-0-	-27	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-

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

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	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
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	100	1	1941	3	Y	7	125	1			7
							8	9									
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	101	1	1983	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	77	1	1524	3	Y	3					10
							3	9									
02	1972	N	1195	-0-	-777	-0-	58	1	1134	3	Y	3					13
							3	9									
03	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	57	1	1193	3	Y	-0-					13
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	3	Y	-0-					13

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
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	42	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	595	-0-	-72	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	152	1	1119	3	Y	7	115	1			18
							8	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	3	Y	26	11	1			33
							29	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	3	Y	20					53
							22	9									
02	1015	N	816	-0-	-199	-0-	84	1	732	3	Y	-0-					53
03	1085	N	334	-0-	-751	-0-	20	1	313	3	Y	1					54
							1	9									
04	1320	N	670	-0-	-650	-0-	38	1	632	3	Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	3	N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	N	-0-					-0-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-	59	1			16
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	1			Y	-0-					16
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					16
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					16
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	100	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	105	1	2001	3	N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	106	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1967	-0-	-5	-0-	94	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	99	1	2002	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	100	1	1916	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					51
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					51
01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					51
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					51
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	137	1	452	3	Y	-0-					87
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	127	1	409	3	Y	-0-	71	1			16
01	682	N	188	-0-	-494	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					16
02	580	N	196	-0-	-384	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					16
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					16
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	3	Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					2
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					2
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	18					20
							20	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	8					28
							9	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	7					35
							8	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	406	N	301	-0-	-105	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	3	N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	13					13
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	114	1	2259	3	Y	13					44
							14	9									
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	107	1	2712	3	Y	9					53
							10	9									
01	2666	N	492	-0-	-2174	-0-	23	1	448	3	Y	19	72	1			-0-
							21	9									
02	2900	N	3132	-0-	232	232	117	1	3009	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	3100	N	3135	-0-	35	267	146	1	2983	3	Y	5					9
							6	9									
*04	3000	N	2925	-0-	-75	192	140	1	2775	3	Y	9					18
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	583	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	597	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	601	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	557	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	599	1	543	3	Y	-0-					-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	579	1	539	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					2
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					2
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	35	1	831	3	Y	-0-					2
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	77	1	1371	3	Y	-0-					2
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	143	-0-	-247	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	13	1	210	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					3
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					3
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					3

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	209	-0-	-81	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	22 3	1 9	479	3	Y	3					112
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					112
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					112
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					112
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					112
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	Y	-0-	70	1			30

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					1
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					1
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					1
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					1
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	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
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					2
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					2
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	3	Y	-0-					2
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	28	1	546	3	Y	-0-					2
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					2
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	222	1	1066	3	Y	19					79
							21	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	216	1	1057	3	Y	11					90
							12	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	202	1	906	3	Y	23					113
							25	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	189	1	1087	3	Y	22					135
							24	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	198	1	1084	3	Y	27					162
							30	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	3	Y	-0-					162

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

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

11	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	42	1	846	3	N	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	60	1	1185	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					4
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	2					6
							2	9									
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	Y	-0-					6
02	319	N	229	-0-	-90	-0-	8	1	220	3	Y	1					7
							1	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					7
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	1					8
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	Y	-0-					1
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	Y	4					5
							4	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	3	Y	-0-					5
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	48	1	770	3	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					13
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					13
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-	8	1			5
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	503	3	6	9	Y	5					10
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					10
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	319	1	926	3	Y	9					12
							10	9									
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2977	3	13	9	Y	12					24
01	3100	N	3536	-0-	436	436	3514	3	22	9	Y	20	42	1			2
02	2900	N	2773	-0-	-127	309	2762	3	11	9	Y	10	1	1			11
03	3022	N	2713	-0-	-309	-0-	2704	3	9	9	Y	8					19
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2653	3	14	9	Y	13					32

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

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

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

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	14					14
							15	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	7					21
							8	9									

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

11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	178	1	1529	3	Y	5					30
							6	9									
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	189	1	1638	3	Y	-0-	30	1			-0-
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	184	1	1562	3	Y	12					12
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	3	Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	187	1	1598	3	Y	-0-					12
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	38					50
							42	9									

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

11	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	316	1	734	3	Y	-0-					6
12	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	323	1	855	3	Y	-0-					6
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	196	1	1022	3	Y	-0-					6
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	3	Y	1					7
							1	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	3	Y	3					10
							3	9									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	9					19
							10	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-

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

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1314	3	Y	2					2
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1346	3	Y	6					8
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	69 12	1 9	1263	3	Y	11	19	1			-0-
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	64	1	1229	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	70	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	60	1	1175	3	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					8
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					8
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	8	1	147	3	N	-0-					8
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					8
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	91	-0-	-199	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	55	1	1029	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	56	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	53	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	932	-0-	-112	-0-	43	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	49	1	950	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	9					9
							10	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	3	Y	8					17
							9	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	9					26
							10	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	3	Y	2					28
							2	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	3					31
							3	9									
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	40	1	989	3	Y	3					34
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	1					61
							1	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	57	1			4
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	23	1	414	3	Y	5					9
							6	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	21	1	424	3	Y	5					14
							6	9									
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	442	3	Y	4					18
							4	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3					21
							3	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-					3
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	3	Y	2					5
							2	9									
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	3					8
							3	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2370	N	94	-0-	-2276	-0-	94	1			Y	-0-					-0-

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
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	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
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					5
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					5
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					5
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					5
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					5
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

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

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					7
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					7
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					7
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					7
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					7

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

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					2
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					2
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					9
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-					9
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-					9
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	15	1	438	3	N	-0-					9
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	14	1	432	3	N	-0-					9

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

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

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

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

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-

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

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					12
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	36	1	919	3	Y	-0-					12
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					12
02	841	N	609	-0-	-232	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					12
03	961	N	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					12
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					12

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

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	Y	7					20
							8	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	544	3	Y	3					3
							3	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	Y	2					5
							2	9									

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

11	450	N	365	-0-	-85	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-

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

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-

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

11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	111	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	124	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	111	1	570	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

11	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					7
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					7
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	3	Y	-0-					7
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	838	3	Y	15					22
							17	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	3	Y	69					91
							76	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	Y	31					122
							34	9									

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
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	22					22
							24	9									
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	36	1	888	3	Y	-0-					22
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	33	1	893	3	Y	-0-					22

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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	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
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	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
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	35	1	624	3	Y	-0-					50
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	3	Y	-0-					50
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	29	1	626	3	Y	1					51
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					51
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	Y	-0-					51
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	Y	-0-					51

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	Y	-0-					2
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	3	Y	3					5
							3	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	3	Y	2					7
							2	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	3	Y	-0-					7
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-					7
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	318	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	51	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	72	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	222	-0-	-329	-0-	49	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	30	1	932	3	N	-0-					-0-
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	22	1	699	3	N	4					4
							4	9									

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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					7
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					7
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					7
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					7
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					7
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					7

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

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
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	194	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	51	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	240	-0-	-535	-0-	72	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

11	480	N	192	-0-	-288	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					14
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					14
01	496	N	163	-0-	-333	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					14
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					14
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					14
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

11	630	N	593	-0-	-37	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					2
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					2
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					2
02	580	N	378	-0-	-202	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					2
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					2
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	3	Y	5					42
							6	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	3	34	1			11
							3	9									
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	59	1	1055	3	Y	9					20
							10	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	3	Y	7					27
							8	9									
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	61	1	1072	3	Y	5					32
							6	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	Y	5					37
							6	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	49	1	902	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-
02	899	N	877	-0-	-22	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

11	390	N	382	-0-	-8	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	290	-0-	-87	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	17	51	1			14
							19	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	1					15
							1	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	3					18
							3	9									
02	667	N	576	-0-	-91	-0-	21	1	551	3	Y	4					22
							4	9									
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	21	1	564	3	Y	5					27
							6	9									
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	567	3	Y	3					30
							3	9									

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

11	750	N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	Y	6					6
							7	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					6
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	780	N	748	-0-	-32	-0-	28	1	720	3	Y	-0-					4
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					4
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-					4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					4
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	-0-					4
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					31
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	87	1	1639	3	Y	-0-					31
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	88	1	1639	3	Y	-0-					31
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	3	Y	-0-					31
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	3	Y	-0-					31
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	690	N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	3	N	-0-					16
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	27	1	664	3	N	-0-					16
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	24	1	660	3	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

11	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	49	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-					-0-

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

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					1
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					1
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					1
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	-0-					1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	1					2
							1	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	55	1	1020	3	Y	-0-					3
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	56	1	1001	3	Y	-0-					3
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					3
02	1044	N	746	-0-	-298	-0-	36	1	710	3	Y	-0-					3
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					3
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-	23	1			-0-
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	36	1	922	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	41	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	903	-0-	-54	-0-	36	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	35	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	728	1	807	3	Y	-0-					60
12	2077	N	854	-0-	-1223	-0-	685	1	169	3	Y	-0-					60
01	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	749	1	864	3	Y	-0-					60
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	737	1	1264	3	Y	-0-					60
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	779	1	1281	3	Y	-0-					60
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	755	1	1313	3	Y	4					64
							4	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
01	403	N	225	-0-	-178	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
02	261	N	161	-0-	-100	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					10
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	4					14
							4	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	7					21
							8	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	3					24
							3	9									
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	467	3	Y	2					26
							2	9									
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2					28
							2	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

11	720	N	696	-0-	-24	-0-	28	1	662	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	560	-0-	-107	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	543	-0-	-232	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	56	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	Y	85					85
							94	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	3	Y	20					105
							22	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	3	Y	9	71	1			43
							10	9									
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	3	Y	20	2	1			61
							22	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					9
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					9
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					9
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					9
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					9
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	138	1	3506	3	Y	-0-					23
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	140	1	3575	3	Y	1					24
							1	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3497	3	Y	4					28
							4	9									
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	3	Y	9					37
							10	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	3	Y	5					42
							6	9									
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274	3	Y	5					47
							6	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-					11
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	196	1	1016	3	Y	-0-					11
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	-0-					11
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	193	1	1182	3	Y	-0-					11
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1686	3	Y	4					15
							4	9									
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1108	3	Y	-0-					15

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	64	1	1239	3	Y	2					10
							2	9									
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	66	1	1276	3	Y	1					11
							1	9									
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	61	1	1198	3	Y	7					18
							8	9									
02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	57	1	1127	3	Y	2					20
							2	9									
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	63	1	1203	3	Y	-0-					20
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	2					22
							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
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	402	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	373	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	356	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	634	1	1480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	87	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	84	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	77	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	235	-0-	-171	-0-	71	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	75	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	554	1	168	3	Y	-0-					15
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	129	1	38	3	Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	18					29
							20	9									
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	65	1	1541	3	Y	11					40
							12	9									
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	60	1	1513	3	Y	10					50
							11	9									
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	58	1	1387	3	Y	6					56
							7	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	56	1	1484	3	Y	6					62
							7	9									
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	61	1	1424	3	Y	2					64
							2	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					3
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					3
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					3
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					3
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	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
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					1
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					1
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	107	1	574	3	Y	-0-					1
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	100	1	532	3	Y	-0-					1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	3	Y	-0-					1
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	N	2565	-0-	-115	-0-	132	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	11					26
							12	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	16					42
							18	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	16					58
							18	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8					66
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	391	1	591	3	Y	-0-					9
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	382	1	401	3	Y	-0-					9
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	395	1	513	3	Y	1					10
							1	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	403	1	884	3	Y	-0-					10
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	357	1	793	3	Y	-0-					10
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	395	1	585	3	Y	1					11
							1	9									

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	57	1	1132	3	Y	4					25
							4	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	3	Y	8					33
							9	9									
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	55	1	1122	3	Y	2					35
							2	9									
02	1160	N	1157	-0-	-3	-0-	51	1	1103	3	Y	3					38
							3	9									
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	49	1	1061	3	Y	4					42
							4	9									
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1043	3	Y	4					46
							4	9									

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	3	13	9	Y	12					62
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1647	3	11	9	Y	10					72
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3					75
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	3	14	9	Y	13					88
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	Y	15					103
04	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	1240	3	29	9	Y	26					129

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					6
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					6
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					6
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					6
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					6
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	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
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					18
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

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

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	615	1	897	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1674	N	928	-0-	-746	-0-	513	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	949	-0-	-787	-0-	401	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	397	1	1809	3	Y	10					11
							11	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	404	1	1512	3	Y	9					20
							10	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	Y	7					27
							8	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	3					4
							3	9									
02	435	N	309	-0-	-126	-0-	14	1	294	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	163	-0-	-302	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					5
04	450	N	183	-0-	-267	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					5

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	368	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	Y	26					26
							29	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	24					50
							26	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	5					55
							6	9									
03	620	N	390	-0-	-230	-0-	14	1	373	3	Y	3					58
							3	9									
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	26	1	606	3	Y	11					69
							12	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	Y	36	160	1			85
							40	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	6					91
							7	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	389	3	Y	8					99
							9	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	Y	16					115
							18	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	106	1	325	3	Y	10	73	1			52
							11	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1			74
							28	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	Y	15	46	1			11
							17	9									
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	32	1	824	3	Y	2					13
							2	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	3	Y	2					15
							2	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	8					23
							9	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	6					29
							7	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10					39
							11	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
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	Y	-0-					1
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	4					5
							4	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	3	Y	-0-					5
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	43	1	868	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	43	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	47	1	905	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	39	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					3
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	-0-					3
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					3
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	3	Y	-0-					3
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	3	Y	-0-					3
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	742	1	1728	3	Y	8					40
							9	9									
12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	689	1	1462	3	Y	16					56
							18	9									
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	753	1	1737	3	Y	21					77
							23	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	725	1	1668	3	Y	15					92
							17	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	758	1	1719	3	Y	13					105
							14	9									
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	746	1	1672	3	Y	10					115
							11	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	35	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	592	-0-	-276	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	64	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					22
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	958	3	Y	1					23
							1	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					23
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-					23
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					23
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					23

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

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	375	-0-	-135	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	290	-0-	-237	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	249	-0-	-128	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	7					7
							8	9									
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	221	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	449	-0-	-357	-0-	179	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	439	-0-	-367	-0-	161	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	204	-0-	-550	-0-	121	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	Y	20					20
							22	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	219	1	686	3	Y	-0-	19	1			-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	52	-0-	-499	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	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
11	3300	X	2135	-0-	-1165	-0-	381	1	1748	3	Y	5					7
							6	9									
12	3007	X	1723	-0-	-1284	-0-	289	1	1423	3	Y	10					17
							11	9									
01	3007	X	1086	-0-	-1921	-0-	188	1	898	3	Y	-0-					17
02	2726	X	2623	-0-	-103	-0-	384	1	2226	3	Y	12					29
							13	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	436	1	2978	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
*04	3000	N	3023	-0-	23	23	408	1	2609	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	110	1	407	3	Y	-0-					15
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	88	1	254	3	Y	-0-					15
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	116	1	431	3	Y	-0-					15
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	96	1	357	3	Y	-0-					15
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	115	1	448	3	Y	-0-					15
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	110	1	384	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	970	3	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	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
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	139	1	902	3	Y	-0-					15
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	142	1	957	3	Y	-0-					15
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	135	1	806	3	Y	-0-					15
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	123	1	766	3	Y	-0-					15
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	135	1	794	3	Y	-0-					15
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	3	Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					2
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	44	1	824	3	Y	-0-					2
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-					2
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					2
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	3	Y	-0-					2
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	70	1	1338	3	Y	-0-					21
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					21
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	-0-					21
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	7					28
							8	9									
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	70	1	1419	3	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	54	1	1383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	3	Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	12					12
							13	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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	120	1	208	3	Y	4					36
							4	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	124	1	207	3	Y	-0-					36
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	213	3	Y	6					42
							7	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	239	3	Y	5	39	1			8
							6	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	124	1	237	3	Y	5	2	1			11
							6	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	120	1	200	3	Y	3					14
							3	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	69	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	63	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1081	-0-	-108	-0-	56	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	61	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					14
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					14
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	3	7	9	Y	6	20	1			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	50	1	951	3	Y	7	20	1			2
							8	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	999	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	48	1	939	3	Y	6					12
							7	9									
02	986	N	915	-0-	-71	-0-	43	1	862	3	Y	9					21
							10	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	880	3	Y	9					30
							10	9									
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					30

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	3	Y	-0-					20
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	62	1	1070	3	Y	-0-					20
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	63	1	1057	3	Y	-0-					20
02	1073	N	987	-0-	-86	-0-	49	1	938	3	Y	-0-					20
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	55	1	944	3	Y	-0-					20
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	-0-					20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-

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

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	1094	3	Y	3					13
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	1168	3	Y	4					17
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1170	3	Y	3					20
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	1088	3	Y	12	32	1			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1144	3	Y	2	2	1			-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	54	1	1094	3	Y	-0-					-0-

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
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	564 10	1 9	958	3	Y	9					11
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	549 12	1 9	1000	3	Y	11					22
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	421 22	1 9	840	3	Y	20	42	1			-0-
02	1305	N	700	-0-	-605	-0-	36 1	1 9	663	3	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	369	-0-	-1026	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					10
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					10
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					10
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					10
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					10
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	348	1	1857	3	Y	1	40	1			12
							1	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1832	3	Y	14					26
							15	9									
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	169	1	2393	3	Y	24					50
							26	9									
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	134	1	2518	3	Y	17	61	1			6
							19	9									
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	3	Y	12					18
							13	9									
*04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	145	1	2747	3	Y	24					42
							26	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	49	1	863	3	Y	-0-					2
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	57	1	949	3	Y	-0-					2
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	Y	-0-					2
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	3	Y	-0-					2
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	215	1	400	2	Y	-0-					-0-
							1206	3									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	214	1	367	2	Y	-0-					-0-
							1105	3									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	195	1	331	2	Y	-0-					-0-
							1002	3									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	201	1	360	2	Y	3					3
							1084	3	3	9							
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	329	2	Y	-0-					3
							991	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					13
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-					13
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					13
02	580	N	483	-0-	-97	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					13
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					13
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					13

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

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	3	Y	6					78
							7	9									
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	3	Y	-0-					-0-
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	3	Y	23					23
							25	9									
*04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	29					52
							32	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	3	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	3	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	N	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-					19
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	3	Y	-0-					19
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					19
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-					19
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	3	Y	22					41
							24	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	31					111
							34	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	42					153
							46	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	23					176
							25	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	123	1	712	3	Y	13					189
							14	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	622	3	Y	18	193	1			14
							20	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	42	7	1			49
							46	9									

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					7
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					7
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					7
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					7
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					7
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	211	1	892	3	Y	2	48	1			1
							2	9									
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	150	1	537	3	Y	13	5	1			9
							14	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	220	1	582	3	Y	14					23
							15	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	334	1	493	3	Y	12					35
							13	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	586	1	542	3	Y	5					40
							6	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	518	1	293	3	Y	-0-					40

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	3	Y	-0-					2
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1623	3	Y	-0-					2
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1477	-0-	-89	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	70	1	1423	3	Y	3					5
							3	9									
04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	66	1	1293	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	47	1	747	3	Y	-0-					24
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					24
01	1023	N	858	-0-	-165	-0-	56	1	802	3	Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	-0-					24
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	3	Y	-0-					24
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	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
11	3000	N	10501	-0-	7501	7501	577	1	9916	3	Y	7					29
							8	9									
12	3100	N	637	-0-	-2463	5038	34	1	593	3	Y	9	27	1			11
							10	9									
01	3100	N	557	-0-	-2543	2495	29	1	517	3	Y	10					21
							11	9									
02	3013	X	518	-0-	-2495	-0-	28	1	483	3	Y	6					27
							7	9									
03	682	X	575	-0-	-107	-0-	33	1	538	3	Y	4					31
							4	9									
04	750	X	510	-0-	-240	-0-	26	1	477	3	Y	6					37
							7	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	92	1	1231	3	Y	-0-					32
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	86	1	1176	3	Y	3	33	1			2
							3	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	3	Y	14					16
							15	9									
02	1276	N	1261	-0-	-15	-0-	93	1	1157	3	Y	10					26
							11	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	3	Y	6					32
							7	9									
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	3	Y	6					38
							7	9									

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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	3	Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1258	-0-	-47	-0-	63	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	62	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	65	1	1212	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
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	Y	-0-					2
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	-0-					2
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	Y	-0-					2
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	3	Y	5					7
							6	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	3	Y	-0-					7
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	3	Y	-0-					7

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

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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					14
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					14
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					14
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					14
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					14

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					4
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					4
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					4
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					4
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					4
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					4

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6655	3	183	9	N	166	164	1			148
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					148
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3402	3	30	9	N	27					175
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4231	3	54	9	N	49					224
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5433	3	69	9	N	63	155	1			132
*04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5279	3	74	9	N	67					199

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

*05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1522	3	Y	-0-					21
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	Y	-0-					21
*07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	78	1	1621	3	Y	-0-					21
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					21
*09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	74	1	1538	3	Y	-0-					21
*10	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	77	1	1431	3	Y	-0-					21
*11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	71	1	1375	3	Y	-0-					21
*12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1442	3	Y	-0-					21
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	3	Y	-0-					21
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-					21
*03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-	18	1			3
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	67	1	1371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

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
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	N	-0-					2
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	N	-0-					2
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	N	-0-					2
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	N	-0-					2
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	3	N	-0-					2
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	N	-0-					2

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
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					25
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					25
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					25
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					25
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					25
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	3	N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1247	3	N	-0-					-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	993	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	3	Y	31	3	1			34
							34	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	32					66
							35	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	12	55	1			23
							13	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	20	3	1			40
							22	9									
04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13					53
							14	9									

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
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	747	3	Y	1					63
							1	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	479	1	880	3	Y	4					67
							4	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	511	1	904	3	Y	5					72
							6	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	499	1	791	3	Y	3					75
							3	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	538	1	781	3	Y	-0-	75	1			-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	528	1	949	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

11	1620	N	900	-0-	-720	-0-	36	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	57	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	48	1	1222	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	3	Y	1					8
							1	9									
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	111	1	1962	3	Y	7					15
							8	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	120	1	2120	3	Y	8					23
							9	9									
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	133	1	2428	3	Y	5					28
							6	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	Y	5					33
							6	9									
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	3	Y	7					40
							8	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

11	690	N	650	-0-	-40	-0-	35	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	3	Y	2					58
							2	9									
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-	58	1			-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2419	3	Y	6					6
							7	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	3	Y	6					12
							7	9									
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	97	1	1866	3	Y	-0-					12
04	2460	N	1832	-0-	-628	-0-	93	1	1739	3	Y	-0-					12

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	3	Y	-0-					3
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	597	1	732	3	Y	-0-					3
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	598	1	725	3	Y	-0-					3
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	435	1	572	3	Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	388	1	750	3	Y	-0-					3
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	319	1	705	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					9
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					9
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	93	1	152	3	Y	-0-					9
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	153	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	3					3
							3	9									
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					3

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	68	1	1195	3	Y	-0-					1
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	3	Y	-0-					1
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	3	Y	-0-					1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	3	Y	-0-					1
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	64	1	1107	3	Y	-0-					1

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

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	414	1	1339	3	Y	-0-					14
12	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	414	1	1337	3	Y	6					20
							7	9									
01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	309	1	1145	3	Y	4					24
							4	9									
02	1682	N	1417	-0-	-265	-0-	308	1	1103	3	Y	5					29
							6	9									
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	393	1	1277	3	Y	2					31
							2	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	373	1	1122	3	Y	3					34
							3	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	84	1	1570	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	91	1	1673	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	87	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	83	1	1596	3	N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1977	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	625	-0-	-1565	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					17
12	2263	X	1602	-0-	-661	-0-	85	1	1517	3	Y	-0-					17
01	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-					17
02	1479	X	731	-0-	-748	-0-	36	1	667	3	Y	25					42
							28	9									
03	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	55	1	976	3	Y	11					53
							12	9									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-	47	1			3

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					19
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					19
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					19
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					19
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-

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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

11	810	N	756	-0-	-54	-0-	35	1	704	3	Y	15	20	1			3
							17	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	Y	11					19
							12	9									
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	35	1	604	3	Y	16					35
							18	9									
03	899	N	484	-0-	-415	-0-	28	1	455	3	Y	1					36
							1	9									
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	891	3	Y	9					45
							10	9									

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

11	870	N	679	-0-	-191	-0-	35	1	644	3	Y	-0-	78	1			8
12	961	N	613	-0-	-348	-0-	34	1	570	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	868	N	422	-0-	-446	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					8
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					8
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					8
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	3					11
							3	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-323	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					13
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	2					2
							2	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					2

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

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	Y	8					38
							9	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	Y	11	36	1			13
							12	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	3	Y	12					25
							13	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	3	Y	10					35
							11	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	3	Y	7					42
							8	9									
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	64	1	1048	3	Y	8					50
							9	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	64	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	54	1	1096	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					3
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					3
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					3
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	33	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	19	-0-	-551	-0-	19	3			Y	-0-					10
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	3	Y	-0-					10
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	49	1	902	3	Y	-0-					25
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					25
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	3	Y	-0-					25
02	2900	N	2930	-0-	30	30	154	1	2773	3	Y	3					28
							3	9									
03	2964	N	2934	-0-	-30	-0-	156	1	2778	3	Y	-0-					28
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									

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

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

11	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	3	6	9	Y	5					34
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					41
01	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1505	3	4	9	Y	4	44	1			1
02	1595	N	1211	-0-	-384	-0-	1205	3	6	9	Y	5	1	1			5
03	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1557	3	6	9	Y	5					10
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1453	3	4	9	Y	4					14

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					19
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					19
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	60	1	1177	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	55	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	63	1	1084	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	62	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1057	-0-	-161	-0-	56	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	61	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	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
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	690	1	4507	3	Y	7	47	1			3
							8	9									
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	705	1	4729	3	Y	18	5	1			16
							20	9									
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	734	1	4875	3	Y	15					31
							17	9									
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	698	1	4612	3	Y	12					43
							13	9									
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	748	1	4845	3	Y	11					54
							12	9									
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9					63
							10	9									

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

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	3	Y	-0-					47
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	-0-					47
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	3	Y	-0-					47
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-					47
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-					47
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					12
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					12
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					12
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			Y	-0-					12
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	3	N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	268	1	465	3	N	-0-					-0-
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	53	1	382	3	N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

11	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	724	3	N	-0-					6
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	3	N	-0-					6
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-					6
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	36	1	681	3	N	3					9
							3	9									
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					9
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	8					8
							9	9									

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	2					2
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					2
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	231	1	4344	3	Y	3					40
							3	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	239	1	4407	3	Y	29	69	1			-0-
							32	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	229	1	4298	3	Y	22					22
							24	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	212	1	4046	3	Y	16					38
							18	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	4274	3	Y	19					57
							21	9									
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	211	1	3995	3	Y	23					80
							25	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
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	18	165	1			28
							20	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	19					47
							21	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	30					77
							33	9									
02	435	N	359	-0-	-76	-0-	14	1	331	3	Y	13					90
							14	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	394	3	Y	10	72	1			28
							11	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	373	3	Y	16	2	1			42
							18	9									

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

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
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	179	1	2326	3	Y	-0-					22
12	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	208	1	2359	3	Y	8					30
							9	9									
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	217	1	2288	3	Y	12					42
							13	9									
02	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2143	3	Y	10					52
							11	9									
03	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	216	1	2285	3	Y	7					59
							8	9									
04	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	202	1	2040	3	Y	7					66
							8	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1731	3	Y	15	137	1			2
							17	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1751	3	Y	5					7
							6	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	3	Y	11					18
							12	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1	1399	3	Y	9					27
							10	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	8					35
							9	9									
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	72	1	1319	3	Y	4					39
							4	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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	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
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	20	1	362	3	N	1					130
							1	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	1					131
							1	9									
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	12	1	249	3	N	-0-	126	1			5
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					5
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	14	1	338	3	N	-0-					5
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					5

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4330	-0-	1330	1330	267	1	4053	3	Y	9					52
							10	9									
12	3100	N	5083	-0-	1983	3313	318	1	4753	3	Y	11	47	1			16
							12	9									
01	3100	N	3917	-0-	817	4130	250	1	3645	3	Y	20					36
							22	9									
02	6197	X	2067	-0-	-4130	-0-	139	1	1920	3	Y	7					43
							8	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	3	Y	10					53
							11	9									
04	3750	X	2193	-0-	-1557	-0-	147	1	2033	3	Y	12					65
							13	9									

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

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					14
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	-0-					14
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					14
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					14
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					14
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1363	3	Y	15					71
							17	9									
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	69	1	1186	3	Y	14					85
							15	9									
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	80	1	1392	3	Y	7					92
							8	9									
02	1421	N	1406	-0-	-15	-0-	71	1	1335	3	Y	-0-					92
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	3	Y	-0-					92
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	16					108
							18	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1040	1	372	3	Y	-0-					2
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1084	1	508	3	Y	-0-					2
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1083	1	506	3	Y	-0-					2
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1007	1	388	3	Y	-0-					2
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1074	1	389	3	Y	-0-					2
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	156	1	299	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

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

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					12
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					12
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					12
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					12
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					12
*10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					12
*11	720	N	699	-0-	-21	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					12
*12	806	N	702	-0-	-104	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					12
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					12
*02	667	N	411	-0-	-256	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					12
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	-0-	12	1			-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-

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
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	49	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	48	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	43	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	87	1	1612	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	82	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	78	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	77	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1566	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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	998	3	Y	9					12
							10	9									
12	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	53	1	998	3	Y	2					14
							2	9									
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	42	1	786	3	Y	-0-					14
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	3	Y	1					15
							1	9									
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-	14	1			1
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					3
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					3
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					3
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					3
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	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
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3495	-0-	495	1543	496	1	2997	3	Y	2	16	1			14
							2	9									
12	4951	X	3408	-0-	-1543	-0-	504	1	2902	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	410	1	2705	3	Y	2					16
							2	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3179	3	Y	12					28
							13	9									
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3350	3	Y	10					38
							11	9									
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3220	3	Y	9					47
							10	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	92	1	1806	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	96	1	1832	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	95	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	86	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	90	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	86	1	1699	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1522	-0-	-73	-0-	71	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	77	1	1554	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	74	1	1503	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	79	1	1558	3	Y	-0-					18
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	3	Y	-0-					18
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	3	Y	-0-					18
02	1595	N	1563	-0-	-32	-0-	73	1	1486	3	Y	4					22
							4	9									
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	70	1	1443	3	Y	10					32
							11	9									
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67	1	1383	3	Y	-0-					32

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

11	720	N	522	-0-	-198	-0-	28	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

11	570	N	522	-0-	-48	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-

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

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	33	1	609	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	76	1	1409	3	N	-0-					7
12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1563	3	N	-0-					7
01	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	76	1	1393	3	N	-0-					7
02	1450	N	1356	-0-	-94	-0-	70	1	1286	3	N	-0-					7
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	70	1	1381	3	N	-0-					7
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

11	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	105	1	2053	3	Y	4					18
							4	9									
12	2852	N	1033	-0-	-1819	-0-	53	1	980	3	Y	-0-					18
01	3100	N	3134	-0-	34	34	158	1	2972	3	Y	4					22
							4	9									
02	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	128	1	2504	3	Y	5					27
							6	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2481	3	Y	18	35	1			10
							20	9									
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	133	1	2540	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	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 #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	19	1	313	3	Y	-0-			32
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			32
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	21	1	311	3	Y	-0-			32
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1			33
							1	9							
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	7			40
							8	9							
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	7			47
							8	9							

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	Y	-0-			3
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-			3
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	Y	-0-			3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-			3
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	44	1	700	3	Y	-0-			3
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-			3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	163	1	772	3	Y	-0-			8
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	163	1	746	3	Y	-0-			8
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	765	3	Y	-0-			8
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	152	1	706	3	Y	-0-			8
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	159	1	763	3	Y	-0-			8
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	-0-			8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	168	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	107	1	836	3	Y	-0-			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	158	1	1258	3	Y	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1185	3	Y	55			55
							61	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	3	Y	22			77
							24	9							
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	156	1	1310	3	Y	-0-			77

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	3	Y	-0-			5
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	-0-			5
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-			5
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	Y	-0-			5
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	3	Y	32			37
							35	9							
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-			37

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	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, 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
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	Y	3					3
							3	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1					4
							1	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	33	1	963	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
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-

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
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	251	1	751	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	300	1	1530	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	1333	N	816	-0-	-517	-0-	232	1	580	3	Y	4					11
							4	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1144	3	Y	21					32
							23	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	744	1	1159	3	Y	19					51
							21	9									
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	673	1	218	3	Y	2					53
							2	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	595	1	1347	3	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	609	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	605	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	532	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	623	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	617	1	1527	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

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

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	N	-0-					-0-

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	3	N	-0-					109
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	114	1	2191	3	N	-0-					109
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	3	N	2					111
							2	9									
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2312	3	N	3					114
							3	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2882	3	N	-0-					114
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	3	N	-0-					114

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	-0-					51
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	-0-	51	1			-0-
01	837	N	585	-0-	-252	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	397	-0-	-357	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	332	-0-	-474	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	40	1	758	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	852	-0-	-171	-0-	41	1	811	3	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

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

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

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					18
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	Y	-0-					18
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	2					20
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					20
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					20
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					20

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					14
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					14
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					14
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					14
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	Y	30					72
							33	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	3	Y	2	74	1			-0-
							2	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	16					16
							18	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	6					22
							7	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					19
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-					19
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-					19
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	28	1	486	3	N	-0-					19
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	-0-					19
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	3	Y	-0-					12
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	79	1	1537	3	Y	1					13
							1	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	-0-					13
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1	1556	3	Y	-0-					2

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	70	1	1355	3	Y	-0-					22
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	83	1	1518	3	Y	-0-					22
01	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	88	1	1702	3	Y	-0-					22
02	1392	N	1347	-0-	-45	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					22
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					22
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	30					30
							410	3	33	9							
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					30
							398	3									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	13	43	1			-0-
							386	3	14	9							

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	295	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					1
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					1
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	12	1	213	3	Y	7					8
							8	9									

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	71	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	2					2
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	63	1	1168	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	60	1	1184	3	Y	2					5
							2	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	91	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	88	1	1729	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	3	Y	-0-					-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	3	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	75	1	1921	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

11	5910	X	5442	-0-	-468	-0-	263	1	5173	3	Y	5					43
							6	9									
12	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	284	1	5581	3	Y	9					52
							10	9									
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	285	1	5678	3	Y	10					62
							11	9									
*02	5713	X	5582	-0-	-131	-0-	259	1	5303	3	Y	18					80
							20	9									
*03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	260	1	5399	3	Y	-0-	74	1			6
04	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	200	1	5420	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					30
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					30
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5					35
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	35	1			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	321	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					2

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

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	-0-					-0-
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	3	N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2907	3	N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	122	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	131	1	2653	3	N	-0-					-0-
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					8
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	Y	-0-					8
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					8
02	551	N	398	-0-	-153	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					8
03	558	N	380	-0-	-178	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					8
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					8

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	55	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	875	-0-	-427	-0-	44	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	770	-0-	-370	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	53	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	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
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	Y	13					23
							14	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	34	1	590	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	5					5
							6	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	8					13
							9	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	32	1	646	3	Y	4					17
							4	9									

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

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
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	Y	6					6
							7	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	5					11
							6	9									
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	46	1	877	3	Y	2					13
							2	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	96	1	1371	3	Y	4					32
							4	9									
12	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	112	1	1363	3	Y	8	35	1			5
							9	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	119	1	1353	3	Y	6					11
							7	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1383	3	Y	18					29
							20	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	17					46
							19	9									
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	3	Y	11					57
							12	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
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	316	2	Y	4	75	1			1
							1195	3	4	9							
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	69	1	317	2	Y	8	8	1			1
							1202	3	9	9							
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	314	2	Y	-0-					1
							1193	3									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	318	2	Y	6					7
							1214	3	7	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	325	2	Y	2					9
							1233	3	2	9							
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	333	2	Y	11	20	1			-0-
							1264	3	12	9							

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					1
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					1
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-

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

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					14
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					14
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					14
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					14
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					14
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	40	1	748	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	41	1	670	3	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4					42
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					47
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	462	3	12	9	Y	11					58
02	609	N	461	-0-	-148	-0-	454	3	7	9	Y	6	59	1			5
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	380	3	7	9	Y	6	3	1			8
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	394	3	6	9	Y	5					13

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	Y	13					45
							14	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1165	3	Y	12					57
							13	9									
01	1023	N	560	-0-	-463	-0-	23	1	534	3	Y	3					60
							3	9									
02	957	N	563	-0-	-394	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					60
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	4					64
							4	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56	1			15
							8	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					13
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	Y	-0-					13
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					13
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					13
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					13

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	344	1	801	3	Y	3					26
							3	9									
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	323	1	851	3	Y	-0-					26
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	333	1	864	3	Y	-0-					26
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	274	1	714	3	Y	-0-	25	1			1
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	295	1	704	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	211	1	596	3	Y	-0-					2

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	44	1	830	3	N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
02	783	N	523	-0-	-260	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
03	868	N	426	-0-	-442	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

11	750	N	745	-0-	-5	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	Y	10					10
							11	9									
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	694	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	3	Y	-0-					86
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-					86
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	59	1	1396	3	Y	3					89
							3	9									
02	1479	N	1391	-0-	-88	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					89
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	56	1	1331	3	Y	-0-					89
04	1410	N	564	-0-	-846	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					89

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

11	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

11	540	N	14	-0-	-526	-0-	1	3	13	9	Y	12	29	1			3
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	3	Y	-0-					8
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1601	3	Y	-0-					8
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	-0-					8
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					8
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	Y	-0-					8
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

11	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	76	1	1361	3	Y	1					49
							1	9									
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	76	1	1382	3	Y	1					50
							1	9									
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	82	1	1501	3	Y	3					53
							3	9									
02	1392	N	1118	-0-	-274	-0-	57	1	1061	3	Y	-0-					53
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	63	1	1242	3	Y	-0-					53
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-					53

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	29	1	505	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	28	1	507	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	502	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					42
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					42
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					42
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					42
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					42
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	7	1	177	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-

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

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					12
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					12
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					12
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					24
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4					28
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	Y	15					43
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	30	1			19
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			19
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1					20

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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1151	-0-	-9	-0-	62	1	1089	3	Y	-0-					2
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-					2

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					24
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4					28
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	186	3	4	9	Y	4					32
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	219	3	1	9	Y	1	31	1			2
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			2
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					2

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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

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

PERKINS, MILLARD 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	233 14	1 9	865	3	Y	13					22
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	240 19	1 9	887	3	Y	17	39	1			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	223 18	1 9	799	3	Y	16					16
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	228 28	1 9	800	3	Y	25					41
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	226	1	811	3	Y	-0-					41

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

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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	88	1	1718	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	N	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	49	1	966	3	N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	N	-0-					-0-

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

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			14
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			14
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			14
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			14
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			14
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	N	-0-			-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	N	-0-			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	N	-0-			-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	-0-			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	3	N	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-			-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

11	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	156	1	3075	3	Y	-0-					7
12	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	172	1	3301	3	Y	1					8
							1	9									
01	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	171	1	3282	3	Y	5					13
							6	9									
02	3277	X	3186	-0-	-91	-0-	151	1	3018	3	Y	15					28
							17	9									
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	153	1	3075	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2865	3	Y	5	1	1			7
							6	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	48	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	47	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	40	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	42	1	751	3	Y	11					11
							12	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	1					12
							1	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	61	1	1112	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	59	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	36	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	35	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	36	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	29	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

11	T. A.		401	-0-	401	824	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		408	-0-	408	1232	14	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		419	-0-	419	1651	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	2035	X	384	-0-	-1651	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	924	3	Y	5					5
							6	9									
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	7					12
							8	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					2
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					2
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					2
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					2

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	34	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

11	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	100	1	1982	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	106	1	2045	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	101	1	1952	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1864	-0-	-137	-0-	86	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	80	1	1664	3	N	-0-					-0-

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

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					9
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					9
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	23	1	422	3	Y	6					15
							7	9									
02	464	N	345	-0-	-119	-0-	15	1	330	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	-0-					3
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					3
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	60	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	602	-0-	-993	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	49	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	925	-0-	-275	-0-	46	1	879	3	Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

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
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	70	1	484	3	N	21	161	1			61
							23	9									
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	54	1	498	3	N	5					66
							6	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	23					89
							25	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	25					114
							28	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	N	-0-					114
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	68	1	482	3	N	4					118
							4	9									

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					6
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	3	Y	-0-					6
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	69	1	1226	3	Y	-0-					6
02	1276	N	998	-0-	-278	-0-	49	1	949	3	Y	-0-					6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-					6
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	-0-					6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41 680	1 3	226	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39 677	1 3	225	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40 669	1 3	222	2	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	35 621	1 3	205	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40 695	1 3	231	2	N	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39 673	1 3	224	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	41	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	233	1	4583	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	3	Y	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	180	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	181	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	159	1	3065	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	2					8
							2	9									
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					8
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					8
02	493	N	368	-0-	-125	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					8
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	436	3	Y	6					14
							7	9									
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					14

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
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	76	1	1317	3	Y	5					11
							6	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1581	3	Y	7					18
							8	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	3	Y	7					25
							8	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	Y	3					28
							3	9									
03	1674	N	910	-0-	-764	-0-	48	1	839	3	Y	21	47	1			2
							23	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	3	Y	2	2	1			2
							2	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
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	151	1	2835	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	151	1	2819	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	128	1	2507	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	138	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	186	1	1750	3	Y	-0-					80
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	170	1	1711	3	Y	-0-	68	1			12
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	183	1	1631	3	Y	-0-					12
02	1769	N	1688	-0-	-81	-0-	171	1	1517	3	Y	-0-					12
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	168	1	1684	3	Y	-0-					12
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	78	1	1378	3	Y	-0-					12

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	13	1	342	3	N	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	729	-0-	-257	-0-	36	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	839	-0-	-401	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	552	-0-	-558	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

11	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	86	1	2088	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	97	1	2319	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	95	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	87	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	92	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	88	1	2256	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	36	1	743	3	Y	1					18
							1	9									
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	44	1	830	3	Y	1					19
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	Y	1					20
							1	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2286	3	Y	1					21
							1	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					21
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	-0-					21

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	-0-					8
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	Y	1					9
							1	9									
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	Y	-0-					9
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	9					18
							10	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	27	1	757	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

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					2
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					2
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-	33	1			3
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	156	-0-	-308	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

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

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3129	-0-	-1431	-0-	156	1 9	2972	3	Y	1					3
12	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	162	1 9	3052	3	Y	1					4
01	4712	X	3046	-0-	-1666	-0-	152	1 9	2893	3	Y	1					5
02	3306	X	2889	-0-	-417	-0-	142	1	2747	3	Y	-0-					5
03	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	111	1	2245	3	Y	-0-					5
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	55	1 10 9	1071	3	Y	9					202
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	60	1 3 9	1074	3	Y	3	169	1			36
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	59	1 12 9	1097	3	Y	11					47
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1 17 9	1029	3	Y	15					62
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	43	1 11 9	1087	3	Y	10					72
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1 4 9	1053	3	Y	4					76

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	1086	3	Y	13					41
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	56 11	1 9	1013	3	Y	10	40	1			11
01	1209	N	975	-0-	-234	-0-	52 23	1 9	900	3	Y	21					32
02	1131	N	540	-0-	-591	-0-	28 11	1 9	501	3	Y	10					42
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	35 9	1 9	695	3	Y	8					50
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	39 6	1 9	697	3	Y	5					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	750	N	737	-0-	-13	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					8
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					8
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	35	1	700	3	Y	-0-					8
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	3	Y	-0-					8
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	3	Y	-0-					8
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					17
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					17
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					17
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					17
04	480	N	108	-0-	-372	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	2					2
							2	9									
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3405	-0-	-765	-0-	794	1	2611	3	Y	-0-					17
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	973	1	5569	3	Y	-0-					17
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	936	1	4912	3	Y	24					41
							26	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	527	1	3800	3	Y	1					42
							1	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	3	Y	-0-					42
04	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	599	1	3164	3	Y	2					44
							2	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					2
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					2
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					2
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					3
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					3
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-					3
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-					3
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	35	1	755	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-

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

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					26
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					26
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					26
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	-0-					26
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					26
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	36	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	3	Y	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	170	1	2921	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	165	1	2837	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2858	-0-	-129	-0-	153	1	2686	3	Y	17					17
							19	9									
03	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	163	1	2844	3	Y	4					21
							4	9									
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	155	1	2749	3	Y	-0-	15	1			4

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	6					36
							7	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	103	1	1838	3	Y	5					41
							6	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1780	3	Y	9					50
							10	9									
02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	85	1	1618	3	Y	3					53
							3	9									
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	84	1	1641	3	Y	4					57
							4	9									
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	86	1	1578	3	Y	3					60
							3	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	76	1	1411	3	Y	2					30
							2	9									
12	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	64	1	1180	3	Y	3					33
							3	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	3	Y	4					37
							4	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	3	Y	3					40
							3	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	3	Y	3					43
							3	9									
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	4					47
							4	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

11	600	N	509	-0-	-91	-0-	28	1	481	3	Y	-0-					2
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					2
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	3	Y	-0-					2
03	713	N	405	-0-	-308	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					2
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

11	600	N	498	-0-	-102	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	254	-0-	-490	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	256	-0-	-237	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	-0-	125	1			14
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	3	Y	-0-					14
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	892	3	Y	14					28
							15	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	14					42
							15	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	16					58
							18	9									
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					58

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

11	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					7
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					7
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					7
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					7
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					7
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					7

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

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	-0-					12
12	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	239	1	2246	3	Y	-0-					12
01	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	237	1	2211	3	Y	-0-					12
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	217	1	2031	3	Y	10					22
							11	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	8	30	1			-0-
							9	9									
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	227	1	2144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	3	Y	-0-					7
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	Y	-0-					7
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

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

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	44	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1078	-0-	-53	-0-	43	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76	1	1346	3	Y	-0-					2
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	75	1	1383	3	Y	-0-					2
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-					2
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					20
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-	19	1			1
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	459	-0-	-6	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
*02	435	N	240	-0-	-195	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	3					3
							3	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

11	870	N	595	-0-	-275	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					17
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	1					18
							1	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	15	26	1			7
							17	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					7
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					7
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					7

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	3	Y	10					19
							11	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	7					21
							8	9									
02	1421	N	1178	-0-	-243	-0-	57	1	1114	3	Y	6					27
							7	9									
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1275	3	Y	12					39
							13	9									
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	66	1	1260	3	Y	12					51
							13	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					38
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	30	1	522	3	Y	2					40
							2	9									
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	29	1	549	3	Y	2					42
							2	9									
02	667	N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					42
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					42
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					42

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

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	55	1	1021	3	Y	22	88	1			3
							24	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	9					12
							10	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	3	Y	12					24
							13	9									
02	1073	N	947	-0-	-126	-0-	49	1	890	3	Y	7					31
							8	9									
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	55	1	1002	3	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1096	3	Y	11					46
							12	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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	52	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	3	N	-0-					-0-
02	986	N	981	-0-	-5	-0-	49	1	930	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	48	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	55	1	1028	3	Y	7					14
							8	9									
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	43	1	1021	3	Y	22	36	1			-0-
							24	9									
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	41	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	3	Y	7					7
							8	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	Y	2					9
							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
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	55	1	1042	3	Y	3					45
							3	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	3	Y	7					52
							8	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	3	Y	6					58
							7	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	3	Y	4					62
							4	9									
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	62	1	1173	3	Y	4					66
							4	9									
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	60	1	1134	3	Y	2					68
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	3	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	56	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	60	1	1184	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	3	Y	10					63
							11	9									
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	30	1	463	3	Y	5					68
							6	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	18	72	1			14
							20	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	3	Y	22	1	1			35
							24	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	24					59
							26	9									
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	25	1	392	3	Y	1	51	1			3
							1	9									

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	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
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	42	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	42	1	733	3	Y	4					4
							4	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	775	3	Y	11					15
							12	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					15

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					1
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	Y	-0-					1
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	3	Y	7					22
							8	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	3	Y	9					31
							10	9									
01	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	59	1	1082	3	Y	9					40
							10	9									
02	1450	N	908	-0-	-542	-0-	49	1	853	3	Y	5					45
							6	9									
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	61	1	1096	3	Y	6					51
							7	9									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8					59
							9	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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	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 #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	4					4
							4	9									
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	75	1	1432	3	Y	11					15
							12	9									
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1352	3	Y	6					21
							7	9									

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1391	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	12					12
							13	9									
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	52	1	958	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	44	1	860	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	47	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	43	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	339	1	977	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	323	1	1141	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	156	1	1188	3	Y	12					20
							13	9									
02	1131	N	1123	-0-	-8	-0-	137	1	982	3	Y	4					24
							4	9									
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	142	1	967	3	Y	2					26
							2	9									
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	1					27
							1	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	452	3	Y	9					51
							10	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	456	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	463	3	Y	10					20
							11	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	101	1	511	3	Y	12					32
							13	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	135	1	582	3	Y	13					45
							14	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	509	3	Y	9					54
							10	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	2					9
							2	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					9
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	1					10
							1	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	Y	1					11
							1	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					11
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	3	Y	-0-					11

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

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					56
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					56
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					56
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					56
*09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					56
*10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					56
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					56
*12	T. A.		-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					56
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					25
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	-0-					25
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	29	1	587	3	Y	-0-					25
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					25
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					25
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	21	1	497	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	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

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-

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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					15
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	-0-					15
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	Y	-0-					15
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	-0-					15
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	3					18
							3	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	Y	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					5
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	383	3			Y	-0-					5
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					5
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					6
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					6
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					6
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					6
04	300	X	192	-0-	-108	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	50	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	49	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	49	1	956	3	Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	1					7
							1	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	1					8
							1	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					8
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	-0-					8
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					8

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					2
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					2
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					2
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					2
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					2
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					2
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					2
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					2
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					2
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	683	1	905	3	N	37	167	1			115
							41	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	706	1	948	3	N	57					172
							63	9									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	708	1	978	3	N	53					225
							58	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	658	1	926	3	N	44	165	1			104
							48	9									
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	699	1	829	3	N	23					127
							25	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	991	3	N	36	131	1			32
							40	9									

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

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	Y	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	133	1	2523	3	Y	-0-					25
12	2945	N	2787	-0-	-158	-0-	140	1	2647	3	Y	-0-					25
01	2821	N	2600	-0-	-221	-0-	130	1	2467	3	Y	3					28
							3	9									
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	3	Y	3					31
							3	9									
*03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	3	Y	-0-	31	1			-0-
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	126	1	2490	3	Y	13	1	1			12
							14	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	11	58	1			-0-
							12	9									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	503	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	11					11
							12	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	3	Y	6					20
							7	9									
12	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	59	1	1029	3	Y	-0-					20
01	1922	N	1298	-0-	-624	-0-	69	1	1210	3	Y	17					37
							19	9									
02	1334	N	1257	-0-	-77	-0-	63	1	1185	3	Y	8					45
							9	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	3	Y	2					47
							2	9									
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	59	1	1037	3	Y	5					52
							6	9									

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

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2280	3	Y	-0-					10
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	3	Y	-0-					10
01	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	124	1	2343	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	114	1	2237	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	491	-0-	-89	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	70	1	686	3	Y	6					108
							7	9									
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	64	1	744	3	Y	4	92	1			20
							4	9									
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	75	1	706	3	Y	28					48
							31	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	Y	14					62
							15	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	67	1	714	3	Y	11					73
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	65	1	661	3	Y	10					83
							11	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	-0-					-0-

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

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	12	29	1			2
							13	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-					3
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					3
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	-0-					3
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	-0-					3

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	22					104
							24	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	42	119	1			27
							46	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	12					39
							13	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	16					55
							18	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	22					77
							24	9									
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	20					97
							22	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	237	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	244	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	258	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	250	1	1141	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1517	3	Y	5					20
							6	9									
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	86	1	1573	3	Y	8					28
							9	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	87	1	1595	3	Y	11	39	1			-0-
							12	9									
02	1566	N	884	-0-	-682	-0-	43	1	840	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	15	-0-	-1635	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					25
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					25
02	232	N	181	-0-	-51	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					25
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					25
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					4
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	Y	2					6
							2	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	2					8
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					8
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	-0-					8

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	Y	7					19
							8	9									
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	44	1	821	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	42	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	2					2
							2	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1757	3	Y	6					8
							7	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	4					12
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					13
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					13
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					13
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					13
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	17					30
							19	9									
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					30

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

11	510	N	432	-0-	-78	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					3
01	465	N	163	-0-	-302	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					3
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					3
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					3
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	3	Y	-0-	24	1			-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3276	-0-	176	176	164	1	3112	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3283	-0-	383	559	158	1	3117	3	Y	7					7
							8	9									
03	3100	N	3254	-0-	154	713	159	1	3086	3	Y	8					15
							9	9									
*04	3616	X	2903	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7					22
							8	9									

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

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	-0-					3
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	3	Y	-0-					3
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					3
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	209	1	1255	3	Y	-0-					3
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	219	1	1297	3	Y	-0-					3
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	211	1	1242	3	Y	14					17
							15	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	80	2	26	9	Y	24	156	1			5
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	135	2	17	9	Y	15					20
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	179	2	20	9	Y	18					38
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	283	2	24	9	Y	22					60
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17					77
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	233	2	20	9	Y	18					95

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8					8
							9	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	39	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	20	1	532	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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	21	53	1			24
							23	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	Y	29	5	1			48
							32	9									
01	775	N	549	-0-	-226	-0-	24	1	516	3	Y	8					56
							9	9									
02	783	N	666	-0-	-117	-0-	30	1	614	3	Y	20					76
							22	9									
03	899	N	401	-0-	-498	-0-	20	1	378	3	Y	3					79
							3	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	1	70	1			8
							1	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	-0-					12
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	272	3	Y	1					1
							1	9									
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	11					12
							12	9									

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	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
11	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	628	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	715	1	2231	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	696	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2226	-0-	-297	-0-	677	1	1549	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	599	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	615	1	1826	3	Y	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	677	1	1995	3	Y	43					173
							47	9									
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	686	1	1954	3	Y	12					185
							13	9									
01	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	613	1	1480	3	Y	15					200
							17	9									
02	2320	N	1233	-0-	-1087	-0-	424	1	808	3	Y	1					201
							1	9									
03	2480	N	1343	-0-	-1137	-0-	380	1	944	3	Y	17					218
							19	9									
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1					219
							1	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-					22
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					22
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	23	1	561	3	Y	4					26
							4	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-			5
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	23	1	609	3	Y	-0-			5
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	23	1	594	3	Y	-0-			5
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	21	1	529	3	Y	16			21
							18	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	12			33
							13	9							
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	11			44
							12	9							

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2322	3	Y	-0-					20
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	3	Y	1					21
							1	9									
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	128	1	2392	3	Y	14					35
							15	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	120	1	2243	3	Y	5					40
							6	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	3	Y	3					43
							3	9									
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	119	1	2321	3	Y	5					48
							6	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	540	N	536	-0-	-4	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	27	1	689	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

11	900	N	891	-0-	-9	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	36	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	894	-0-	-426	-0-	33	1	861	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	123	1	1216	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	136	1	1290	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	125	1	1111	3	Y	6					11
							7	9									
02	1305	N	1101	-0-	-204	-0-	162	1	920	3	Y	17					28
							19	9									
03	1426	N	207	-0-	-1219	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					28
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	181	1	213	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
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

11	930	N	922	-0-	-8	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	Y	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

11	1200	N	863	-0-	-337	-0-	203	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	232	1	1204	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	229	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	222	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	215	1	1054	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	60	1	1139	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					2
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					23
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					23
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					23
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	4					27
							4	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	1					28
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	-0-					28
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	Y	-0-					28
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	874	3	Y	1					29
							1	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	16					45
							18	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	285	-0-	-825	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	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
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	152	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	3	Y	-0-					-0-
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	156	1	2773	3	Y	-0-					-0-
02	2668	N	2648	-0-	-20	-0-	140	1	2508	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	150	1	2667	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	144	1	2605	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	28	1	482	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	119	1	2208	3	Y	16					93
							18	9									
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	129	1	2350	3	Y	21					114
							23	9									
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	128	1	2317	3	Y	26					140
							29	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	3	Y	19					159
							21	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	3	Y	20					179
							22	9									
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	3	Y	10					189
							11	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1802	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	99	1	1851	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	100	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1663	-0-	-164	-0-	85	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	84	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	72	1	1381	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	196	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	212	1	3953	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	210	1	3940	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3862	-0-	-459	-0-	191	1	3649	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	193	1	3753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	191	1	3645	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

11	3000	N	3358	-0-	358	1231	178	1	3169	3	Y	10					85
							11	9									
12	4699	X	3468	-0-	-1231	-0-	187	1	3281	3	Y	-0-	74	1			11
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	178	1	3152	3	Y	16					27
							18	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	3	Y	15					42
							17	9									
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	156	1	2770	3	Y	13					55
							14	9									
04	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	155	1	2747	3	Y	13					68
							14	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	239	1	4619	3	Y	22					79
							24	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	240	1	4480	3	Y	25					104
							28	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	199	1	3863	3	Y	41					145
							45	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	186	1	3632	3	Y	26					171
							29	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126	1	3337	3	Y	39	181	1			29
							43	9									
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	3	Y	16					45
							18	9									

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

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	3	Y	-0-					2
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	3	Y	-0-					2
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	66	1	1679	3	Y	-0-					2
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	3	Y	-0-					2
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					2
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	Y	21					23
							23	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2046	3	Y	-0-					12
12	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	114	1	1989	3	Y	-0-					12
01	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	109	1	1929	3	Y	-0-					12
02	2088	N	1972	-0-	-116	-0-	105	1	1867	3	Y	-0-					12
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					12
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2451	3	Y	5					37
							6	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2367	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	92	1	2384	3	Y	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	55	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2364	3	Y	-0-					-0-
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	3					3
							3	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
11	1140	N	513	-0-	-627	-0-	240	1	273	3	Y	-0-					5
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	114	1	2174	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	112	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	2004	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	106	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2098	3	Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	N	-0-					15
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	69	1	1874	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	64	1	1819	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	47	1	1376	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	56	1	1625	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	448	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	413	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	446	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	473	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	416	1	1080	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	256	1	4081	3	Y	20					82
							22	9									
12	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	243	1	3846	3	Y	7	61	1			28
							8	9									
01	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	200	1	3294	3	Y	42					70
							46	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	263	1	3919	3	Y	16					86
							18	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	310	1	4702	3	Y	18					104
							20	9									
*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	310	1	4606	3	Y	9					113
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15378	-0-	-2202	-0-	755	1	14612	3	Y	10					20
							11	9									
12	18166	X	15575	-0-	-2591	-0-	776	1	14770	3	Y	26					46
							29	9									
01	17608	X	15219	-0-	-2389	-0-	749	1	14429	3	Y	37	77	1			6
							41	9									
02	16472	X	14379	-0-	-2093	-0-	693	1	13661	3	Y	23	29	1			-0-
							25	9									
03	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	709	1	14164	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
04	14820	X	14382	-0-	-438	-0-	693	1	13680	3	Y	8					13
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	3					117
							3	9									
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	79	1	1074	3	Y	-0-	110	1			7
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	94	1	1068	3	Y	37					44
							41	9									
02	1218	N	982	-0-	-236	-0-	99	1	858	3	Y	23					67
							25	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	94	1	961	3	Y	16					83
							18	9									
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	76	1	959	3	Y	10					93
							11	9									

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

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
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					10
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					10
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					10
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					10
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					10
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	33	1	619	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
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2087	3	Y	-0-					46
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	3	Y	-0-	44	1			2
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	95	1	1856	3	Y	-0-					2
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	92	1	1830	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	97	1	1855	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	86	1	1674	3	Y	-0-					2

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					5
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					5
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					5
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					5
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	112	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	116	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	461	3	Y	5					5
							6	9									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					5

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

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
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1598	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	84	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	3					8
							3	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	3	Y	-0-					8
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-					8
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	Y	4					12
							4	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	8					20
							9	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					20

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	3	Y	-0-					78
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2398	3	Y	10	73	1			15
							11	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	124	1	2373	3	Y	-0-					15
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	130	1	2545	3	Y	-0-					15
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2756	3	Y	18					33
							20	9									
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	3	Y	1					34
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	120	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	219	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	132	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	296	1	990	2	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	397	-0-	-563	-0-	120	1	277	3	Y	-0-					3
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	870	N	808	-0-	-62	-0-	43	1	764	3	Y	1					5
							1	9									
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	3	Y	-0-					5
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	42	1	820	3	Y	-0-					5
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					5
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	5352	-0-	-4308	-0-	267	1	5082	3	Y	3					23
							3	9									
12	9982	X	4933	-0-	-5049	-0-	249	1	4674	3	Y	9					32
							10	9									
01	6386	X	5038	-0-	-1348	-0-	252	1	4777	3	Y	8	32	1			8
							9	9									
02	5974	X	3389	-0-	-2585	-0-	164	1	3225	3	Y	-0-					8
03	5828	X	1658	-0-	-4170	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-					8
04	5010	X	2926	-0-	-2084	-0-	145	1	2778	3	Y	3					11
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	340	1	1031	3	Y	-0-					2
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	441	1	1322	3	Y	-0-					2
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	500	1	1806	3	Y	1					3
							1	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	445	1	1448	3	Y	-0-					3
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	471	1	1364	3	Y	-0-					3
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	488	1	1847	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2913	-0-	-87	286	141	1	2762	3	Y	9					12
							10	9									
12	3354	X	3068	-0-	-286	-0-	153	1	2914	3	Y	1					13
							1	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	142	1	2773	3	Y	27					40
							30	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	5	32	1			13
							6	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	146	1	2955	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	135	1	2759	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	3	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	31	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1175	-0-	-101	-0-	31	1	1144	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	31	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	42	1	1543	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
11	1890	X	1534	-0-	-356	-0-	380	1	1154	3	Y	-0-					40
12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	458	1	1361	3	Y	-0-					40
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	392	1	1138	3	Y	-0-					40
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	438	1	1272	3	Y	-0-					40
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	455	1	1242	3	Y	-0-					40
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	449	1	1202	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1093	-0-	-386	-0-	51	1	1042	3	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	66	1	1278	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
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-					2
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	-0-					2
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	Y	-0-					2
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-					2
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	-0-					2

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
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	3	Y	-0-					8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	3	Y	-0-					8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	-0-					8
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	-0-					8
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					8
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	8	1	230	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
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	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
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	42	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	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
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	17					17
							19	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	22					39
							24	9									
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	5					44
							6	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	900	1	2701	3	Y	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	946	1	2887	3	Y	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	955	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	911	1	3419	3	Y	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1025	1	6168	3	Y	-0-					-0-
*04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1025	1	5862	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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	20	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	824	-0-	-17	-0-	23	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	146	1	2741	3	Y	13					45
							14	9									
12	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	147	1	2728	3	Y	4					49
							4	9									
01	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	116	1	2172	3	Y	-0-					49
02	3132	X	1755	-0-	-1377	-0-	86	1	1667	3	Y	2					51
							2	9									
03	3317	X	1669	-0-	-1648	-0-	83	1	1577	3	Y	8	57	1			2
							9	9									
04	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	46	1	1601	3	Y	-0-					16
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1707	3	Y	-0-					16
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	Y	-0-					16
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	39	1	1593	3	Y	-0-					16
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	45	1	1700	3	Y	-0-					16
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1872	3	Y	-0-					16

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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	-0-					25
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	3	Y	2					27
							2	9									
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	124	1	2365	3	Y	21	48	1			-0-
							23	9									
02	2378	N	2300	-0-	-78	-0-	114	1	2185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	119	1	2343	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	805	3	Y	-0-					24
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	341	1	836	3	Y	21					45
							23	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	346	1	815	3	Y	-0-					45
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	24					69
							26	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	327	1	837	3	Y	20					89
							22	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	303	1	827	3	Y	9					98
							10	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	52	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	219	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	202	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	175	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

11	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					20
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					20
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					20
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					20
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					20
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					20

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	579	1	1509	3	Y	-0-					48
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	573	1	1276	3	Y	9					57
							10	9									
01	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	589	1	1116	3	Y	1					58
							1	9									
02	2030	N	1775	-0-	-255	-0-	518	1	1257	3	Y	-0-					58
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	603	1	1642	3	Y	3					61
							3	9									
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	595	1	1518	3	Y	1					62
							1	9									

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	844	-0-	-446	-0-	35	1	806	3	Y	3					6
							3	9									
12	1209	N	823	-0-	-386	-0-	34	1	767	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	97	1	2305	3	Y	17					17
							19	9									
*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	106	1	2561	3	Y	38					55
							42	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	5					37
							6	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					37
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	13					50
							14	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	10					60
							11	9									
03	682	N	211	-0-	-471	-0-	13	1	196	3	Y	2					62
							2	9									
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-	53	1			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	684	1	2213	3	Y	-0-					69
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	680	1	2435	3	Y	-0-					69
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	723	1	2401	3	Y	1					70
							1	9									
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	597	1	2025	3	Y	1					71
							1	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	742	1	2467	3	Y	3					74
							3	9									
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	717	1	2238	3	Y	1					75
							1	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	814	1	1012	3	Y	-0-					3
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	876	1	1070	3	Y	-0-					3
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	887	1	1037	3	Y	-0-					3
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	872	1	1106	3	Y	-0-					3
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	3	Y	-0-					3
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	599	1	893	3	Y	-0-					3

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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					31
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					31
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					31
02	667	N	544	-0-	-123	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					31
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					31
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

11	2460	X	2035	-0-	-425	-0-	104	1	1917	3	Y	13					98
							14	9									
12	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	108	1	1987	3	Y	9					107
							10	9									
01	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	106	1	1929	3	Y	12					119
							13	9									
02	2320	X	1790	-0-	-530	-0-	92	1	1687	3	Y	10					129
							11	9									
03	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	103	1	1937	3	Y	11					140
							12	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	2					142
							2	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	812	1	902	3	Y	-0-					20
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	845	1	895	3	Y	-0-					20
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	848	1	1129	3	Y	-0-					20
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	756	1	823	3	Y	-0-					20
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	814	1	946	3	Y	-0-					20
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	602	1	1145	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	704	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	730	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	719	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	681	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	2	N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	704	1	1260	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	3	Y	17	2	1			27
							19	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	21					48
							23	9									
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	69	1	1143	3	Y	8	51	1			5
							9	9									
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	68	1	1189	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	64	1	1130	3	Y	8					23
							9	9									

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	741	1	2316	2	Y	-0-					59
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	766	1	2407	2	Y	-0-					59
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	738	1	2447	2	Y	-0-					59
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	721	1	2344	2	Y	-0-					59
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	766	1	2437	2	Y	-0-					59
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	706	1	2355	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
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	439	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	456	1	2002	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	454	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	424	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	446	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	432	1	1571	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1857	-0-	-1593	-0-	849	1	1004	3	Y	4					38
							4	9									
12	3565	X	2333	-0-	-1232	-0-	953	1	1379	3	Y	1					39
							1	9									
01	3565	X	2104	-0-	-1461	-0-	832	1	1272	3	Y	-0-					39
02	2958	X	1348	-0-	-1610	-0-	568	1	780	3	Y	-0-					39
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	71	1	1918	3	Y	-0-					39
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					39

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	139	1	3621	3	Y	-0-					1
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	151	1	3821	3	Y	-0-					1
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	93	1	3598	3	Y	-0-					1
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	149	1	3985	3	Y	-0-					1
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	110	1	4090	3	Y	-0-					69
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	128	1	4787	3	Y	-0-					69
01	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	119	1	4463	3	Y	92					161
							101	9									
02	4524	X	3871	-0-	-653	-0-	94	1	3679	3	Y	89					161
							98	9									
03	4867	X	3382	-0-	-1485	-0-	82	1	3300	3	Y	-0-	136	1			16
*04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4622	3	Y	12	5	1			23
							13	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	544	1	4627	3	Y	-0-					10
12	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	585	1	3940	3	Y	2					12
							2	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	543	1	4188	3	Y	-0-					12
02	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	492	1	3366	3	Y	-0-					12
03	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	523	1	3631	3	Y	-0-					12
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	558	1	3754	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	127	1	3318	3	Y	-0-					15
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	128	1	3356	3	Y	-0-					15
01	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					15
02	3335	X	3001	-0-	-334	-0-	77	1	2924	3	Y	-0-					15
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	510	1	3113	3	Y	-0-					15
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	524	1	2857	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	947	1	2877	3	Y	-0-					18
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	989	1	3335	3	Y	-0-					18
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	975	1	2921	3	Y	-0-					18
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	912	1	2743	3	Y	-0-					18
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	988	1	3366	3	Y	-0-					18
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	972	1	2720	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

11	5400	X	5341	-0-	-59	-0-	140	1	5201	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	141	1	5342	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	139	1	5321	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	124	1	4760	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	127	1	5129	3	N	75					75
							83	9									
04	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	127	1	4971	3	Y	10	73	1			8
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	694	1	1127	3	Y	1					85
							1	9									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	898	1	1566	3	Y	-0-					85
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	931	1	1168	3	Y	-0-					85
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	859	1	1082	3	Y	2	87	1			-0-
							2	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	894	1	1190	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	841	1	939	3	Y	-0-					-0-

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
11	5400	X	4040	-0-	-1360	-0-	198	1	3842	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	224	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	212	1	4070	3	Y	6					6
							7	9									
02	4611	X	3916	-0-	-695	-0-	186	1	3726	3	Y	4					10
							4	9									
03	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	188	1	3693	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
04	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	185	1	3647	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	95	1	3604	3	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	95	1	3618	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	89	1	3356	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3251	-0-	-84	-0-	79	1	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	81	1	3317	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	80	1	3188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	131	1	3349	3	Y	5					127
							6	9									
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	3	Y	5					132
							6	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	140	1	3588	3	Y	-0-					139
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	119	1	3241	3	Y	-0-					132
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	Y	1	119	1			-0-
							1	9									
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	677	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	735	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	115	1	3064	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	71	1	2745	3	Y	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	787	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	716	1	2344	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

11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	3	Y	-0-					45
12	3100	N	3346	-0-	246	246	84	1	3258	3	Y	4					49
							4	9									
01	3100	N	3140	-0-	40	286	82	1	3058	3	Y	-0-					49
02	3076	X	2790	-0-	-286	-0-	71	1	2718	3	Y	1					50
							1	9									
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	66	1	2623	3	Y	1					51
							1	9									
04	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	64	1	2605	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	276	1	5426	3	N	-0-					41
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	299	1	5812	3	N	-0-					41
01	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	283	1	5507	3	N	-0-					41
02	5539	X	5078	-0-	-461	-0-	244	1	4834	3	N	-0-					41
03	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	272	1	5429	3	N	-0-					41
04	5730	X	5349	-0-	-381	-0-	254	1	5095	3	N	-0-					41

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	563	1	1689	3	Y	23					182
							25	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	660	1	1721	3	Y	29					211
							32	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	642	1	1735	3	Y	28					239
							31	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	619	1	1646	3	Y	17					256
							19	9									
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	628	1	1579	3	Y	15	165	1			106
							17	9									
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	624	1	1504	3	Y	20					126
							22	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	51	1	1455	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	78	1	2914	3	Y	8					58
							9	9									
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	80	1	3031	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	75	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2697	-0-	-348	-0-	70	1	2627	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	74	1	2815	3	Y	-0-					-0-
*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	3	Y	2					2
							2	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	134	1	3815	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	130	1	3724	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	130	1	3753	2	Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	134	1	3806	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	129	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2227	-0-	-173	-0-	107	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	114	1	2218	3	Y	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	92	1	1871	3	Y	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	48	1	1812	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	68	1	1878	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1756	-0-	-129	-0-	46	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1839	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					39
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	599	3	Y	-0-					39
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	3	Y	-0-					39
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					39
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	-0-					39
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	56	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1433	-0-	-249	-0-	38	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	37	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6395	-0-	-235	-0-	172	1	6223	3	Y	-0-					11
12	6727	X	6457	-0-	-270	-0-	170	1	6287	3	Y	-0-					11
01	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	163	1	6196	3	Y	-0-					11
02	6177	X	5935	-0-	-242	-0-	148	1	5714	3	Y	66					77
							73	9									
03	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	149	1	6147	3	Y	27	71	1			33
							30	9									
04	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	143	1	5845	3	Y	12	2	1			43
							13	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	71	1	2713	3	Y	-0-					29
12	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	71	1	2710	3	Y	-0-					29
01	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	69	1	2631	3	Y	-0-					29
02	2726	X	2488	-0-	-238	-0-	63	1	2425	3	Y	-0-					29
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	66	1	2590	3	Y	-0-					29
04	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	63	1	2457	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
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	863	1	9145	3	Y	-0-					12
12	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	912	1	9695	3	Y	47	55	1			4
							52	9									
01	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	921	1	9109	3	Y	23					27
							25	9									
02	9164	X	7959	-0-	-1205	-0-	808	1	7139	3	Y	11					38
							12	9									
03	9796	X	8249	-0-	-1547	-0-	868	1	7366	3	Y	14					52
							15	9									
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	850	1	7400	3	Y	7					59
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	835	1	3035	3	Y	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	982	1	3157	3	Y	2					2
							2	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	910	1	2617	3	Y	-0-					2
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	973	1	2870	3	Y	-0-					2
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1020	1	4068	3	Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6359	-0-	-1	-0-	216	1	6143	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	210	1	6044	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	204	1	5914	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5886	-0-	-233	-0-	201	1	5685	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	209	1	6045	2	Y	-0-					-0-
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	202	1	5798	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	Y	-0-					24
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	3	Y	-0-					24
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	-0-	22	1			2
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	-0-					2
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	64	1	1395	3	Y	-0-					2
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-					2

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

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					13
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					13
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					13
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	4					21
							2187	3	4	9							
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	Y	31	52	1			-0-
							2286	3	34	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-					-0-
							2446	3									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	85	1	726	2	Y	-0-					-0-
							2189	3									
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2074	3									

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4872	-0-	-648	-0-	183	1	4689	3	N	-0-					71
12	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	188	1	4772	3	N	-0-					71
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	188	1	4889	3	N	1					72
							1	9									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4897	3	N	-0-					72
03	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	178	1	4832	3	N	-0-					72
04	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	157	1	4224	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	262	1	6590	3	N	-0-					12
12	7316	X	6860	-0-	-456	-0-	261	1	6599	3	N	-0-					12
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	278	1	7064	3	N	-0-					12
02	6844	X	6508	-0-	-336	-0-	243	1	6265	3	N	-0-					12
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	255	1	6747	3	N	-0-					12
04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	238	1	6260	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	28	1	13	2	N	1					130
							3642	3	1	9							
12	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	30	1	3807	3	N	2					132
							2	9									
01	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	29	1	3612	3	N	1					133
							1	9									
02	3828	X	3417	-0-	-411	-0-	19	1	3397	3	N	1					134
							1	9									
03	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	20	1	3503	3	N	-0-					134
04	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	18	1	2	2	N	-0-					134
							3380	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	156	1	4109	3	N	-0-					11
12	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	163	1	4228	3	N	-0-					11
01	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	158	1	4188	3	N	-0-					11
02	4321	X	4034	-0-	-287	-0-	141	1	3893	3	N	-0-					11
03	4557	X	4527	-0-	-30	-0-	158	1	4369	3	N	-0-					11
04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	145	1	4005	3	N	-0-					11

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					6
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					6
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					6
02	464	N	362	-0-	-102	-0-	362	2			N	-0-					6
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6
*04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					7
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	986	N	763	-0-	-223	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

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

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1027	-0-	-394	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1439	-0-	-98	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					16
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					16
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					16
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					16
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	290	N	158	-0-	-132	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2163	-0-	-186	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2169	-0-	-342	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					23
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					56
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					56
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					39
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					39
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					39
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					39
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2596	129	1	1125	2	Y	-0-					58
12	DLQ G-10		1164	-0-	1164	3760	178	1	986	2	Y	-0-					58
01	DLQ G-10		981	-0-	981	4741	161	1	820	2	Y	-0-					58
02	2500	N	952	-0-	-1548	3193	157	1	795	2	Y	-0-					58
*03	3100	N	1021	-0-	-2079	1114	164	1	856	2	Y	1					59
							1	9									
*04	2494	N	1380	-0-	-1114	-0-	194	1	1186	2	Y	-0-					59

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

11	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3209	132	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8	-0-	8	3217	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	3225	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3225					Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	3233	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	3357	17	1	107	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

11	DLQ G-10		51	-0-	51	100	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		64	-0-	64	164	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	226	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	59	-0-	-226	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	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, 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
11	DLQ G-10		352	-0-	352	795	36	1	316	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		380	-0-	380	1175	58	1	322	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		358	-0-	358	1533	58	1	300	2	Y	-0-					22
02	1876	N	343	-0-	-1533	-0-	56	1	287	2	Y	-0-					22
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	Y	-0-					22
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-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
11	DLQ G-10		850	-0-	850	1500	74	1	776	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2502	84	1	918	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3570	100	1	968	2	Y	-0-					62
02	2600	N	1102	-0-	-1498	2072	94	1	1008	2	Y	-0-					62
*03	3100	N	1233	-0-	-1867	205	110	1	1123	2	Y	-0-					62
*04	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	95	1	1072	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		239	-0-	239	514	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		228	-0-	228	742	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	942	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	208	-0-	-942	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		356	-0-	356	742	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		344	-0-	344	1086	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		307	-0-	307	1393	29	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	324	-0-	-1393	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		371	-0-	371	759	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		374	-0-	374	1133	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1465	31	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	330	-0-	-1465	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		259	-0-	259	529	24	1	235	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		264	-0-	264	793	22	1	242	2	Y	-0-					95
01	DLQ G-10		265	-0-	265	1058	25	1	240	2	Y	-0-					95
02	1328	N	270	-0-	-1058	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					95
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		31	-0-	31	143	31	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24	-0-	24	167	24	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	215	48	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	235	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	237	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		633	-0-	633	1073	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		615	-0-	615	1688	52	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		529	-0-	529	2217	50	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	2500	N	597	-0-	-1903	314	51	1	546	2	Y	-0-					-0-
*03	964	N	650	-0-	-314	-0-	58	1	592	2	Y	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-					31
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					31
01	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					31
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					31
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					52
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					52
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					52
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					52
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					52
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

11	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1478	-0-	-1157	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1117	-0-	-1084	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	893	-0-	-1572	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					33
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					33
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					149
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					149
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					149
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					149
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					36
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					53
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					53
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					53
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					53
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					53
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					33
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					33
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					43
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					43
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					43
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					5
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	2			N	-0-					5
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					20
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					20
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					19
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					19
02	464	N	392	-0-	-72	-0-	392	2			N	-0-					19
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					19
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	179	1	688	2	N	-0-					-0-
12	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
02	841	N	681	-0-	-160	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	17	1	690	2	N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	802	3	1	9	Y	1					6
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					8
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2					10
02	783	N	771	-0-	-12	-0-	771	3			Y	-0-					10
03	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

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

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	198	3	6	9	N	5					40
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					45
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6					51
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					51
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	924	-0-	-306	-0-	924	3			N	-0-					168
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	9	N	4					172
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					172
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					172
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					172
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	N	8					180

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					13
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					13
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					13
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

11	240	N	201	-0-	-39	-0-	195	3	6	9	N	5					100
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	N	10					110
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	N	6					116
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					116
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					132
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1518	3	10	9	N	9					130
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	N	10					140
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					143
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	3	8	9	N	7					150
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					155
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	3	3	9	N	3					158

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					120
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					120
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					120
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					120
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					120
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					55
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					55
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	Y	7					62
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					64
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					64
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					64

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					174
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					174
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					174
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					174
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					174
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					162
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					162
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					162
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					162
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					162
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					157
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					157
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					162
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	153	1			14
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					14
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					6
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					6
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	S	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
12	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40
01	744	S	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					40
02	551	S	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-					40
03	558	S	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					40
04	540	S	454	-0-	-86	-0-	454	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
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	589	N	269	-0-	-320	-0-	27	1	242	2	N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	140	1	923	3	N	1			20
							1	9							
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	148	1	936	3	N	-0-			20
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	143	1	942	3	N	6			26
							7	9							
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	136	1	852	3	N	3			29
							3	9							
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	155	1	911	3	N	-0-			29
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	138	1	904	3	N	1			30
							1	9							

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	15	1	836	3	N	-0-			106
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	15	1	742	3	N	-0-			106
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-			106
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	14	1	661	3	N	-0-			106
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	15	1	705	3	N	-0-			106
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	14	1	671	3	N	-0-			106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

11	420	N	24	-0-	-396	-0-	3	1	21	3	N	-0-			18
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	14			32
							15	9							
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	3			35
							3	9							
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	N	22			57
							24	9							
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-			57
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	1	3	1	9	N	1			58

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			29
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-			29
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-			29
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-			29
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-			29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	3			N	-0-			142
12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	3			N	-0-			142
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			142
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			142
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-			142
04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	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
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	57	1	331	3	N	-0-					22
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	46	1	277	3	N	-0-					22
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	23	1	130	3	N	-0-					22
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	88	1	9802	3	N	27					49
							30	9									
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	186	1	17734	3	N	81					130
							89	9									
*04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	180	1	14026	3	N	64	163	1			31
							70	9									

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	30	1	2443	3	N	-0-					97
12	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	30	1	1702	3	N	-0-					97
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	3	N	-0-					97
02	2291	N	1659	-0-	-632	-0-	29	1	1630	3	N	-0-					97
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	30	1	1685	3	N	-0-					97
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	27	1	1723	3	N	-0-					97

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	3	Y	-0-					70
12	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	15	1	1129	3	Y	2					72
							2	9									
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	15	1	1108	3	Y	-0-					72
02	1421	N	1046	-0-	-375	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-					72
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	15	1	1108	3	Y	6					78
							7	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	13	1	1045	3	Y	-0-					78

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-					36
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	3	N	-0-					36
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					36
02	261	N	175	-0-	-86	-0-	9	1	166	3	N	-0-					36
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					36
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					89
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	3	N	-0-					89
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	3	N	-0-					89
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					89
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					2
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					2
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					2
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					2
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					2
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	124	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	124	1	918	2	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	112	1	776	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					21
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-					21
01	930	N	463	-0-	-467	-0-	51	1	412	2	N	-0-					21
02	435	N	276	-0-	-159	-0-	49	1	227	2	N	-0-					21
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	50	1	296	2	N	-0-					21
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	40	1	162	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	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
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	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
11	1200	N	745	-0-	-455	-0-	9	1	733	2	N	3					32
							3	9									
12	1085	N	740	-0-	-345	-0-	10	1	717	2	N	12					44
							13	9									
01	1209	N	653	-0-	-556	-0-	9	1	634	2	N	9					53
							10	9									
02	725	N	632	-0-	-93	-0-	9	1	619	2	N	4					57
							4	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	N	8					65
							9	9									
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	20	1	319	2	N	1					66
							1	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	3	1	217	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1589	-0-	-481	-0-	74	1	1461	2	N	49	39	1			24
							54	9									
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	76	1	1457	2	N	45	33	1			36
							50	9									
01	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	75	1	1498	2	N	53	73	1			16
							58	9									
02	1537	N	1432	-0-	-105	-0-	75	1	1311	2	N	42	38	1			20
							46	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	46	33	1			33
							51	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	74	1	1392	2	N	35	31	1			37
							39	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	11	1	772	2	N	41					195
							45	9									
12	1023	N	710	-0-	-313	-0-	10	1	668	2	N	29					224
							32	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	N	35	174	1			85
							39	9									
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	10	1	571	2	N	32					117
							35	9									
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	55	1	459	2	N	33					150
							36	9									
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	75	1	487	2	N	5					155
							6	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	N	4					45
							4	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	54	1	212	2	N	6					51
							7	9									
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	54	1	218	2	N	2					53
							2	9									
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	56	1	184	2	N	6					59
							7	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	5					64
							6	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	55	1	170	2	N	6	64	1			6
							7	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	39	1			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	33	1			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	73	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	38	1			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	33	1			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			37

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	36	1	980	2	N	-0-					11
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					11
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	40	1	1220	2	N	-0-					11
02	986	N	635	-0-	-351	-0-	31	1	604	2	N	-0-					11
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	34	1	836	2	N	-0-					11
04	1230	N	623	-0-	-607	-0-	30	1	593	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	6	1	471	2	N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					6
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	177	2	N	1					7
							1	9									
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	2	1	146	2	N	-0-					7
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	4	1	210	2	N	-0-					7
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					7
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	N	19					26
							21	9									

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	11	1	828	2	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	101	1	704	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	N	13					97
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					110
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	230	2	65	9	N	59					169
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	229	2	11	9	N	10	164	1			15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	2	9	9	N	8					23
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	194	2	7	9	N	6					29

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					24
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	4	17	1			11
							4	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	6					17
							7	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	5	17	1			5
							6	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	2					7
							2	9									
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	1					8
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31 113	1 9	272	2	N	103	101	1			143
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	30 131	1 9	233	2	N	119	106	1			156
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30 111	1 9	220	2	N	101	96	1			161
02	406	N	316	-0-	-90	-0-	30 103	1 9	183	2	N	94	94	1	6	8	155
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	30 77	1 9	179	2	N	70	112	1			113
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	30 67	1 9	160	2	N	61					174

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	2	212	9	N	193	333	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	2	124	9	N	113					113
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	54	2	56	9	N	51					164
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	22	2	83	9	N	75	175	1			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					36
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					36
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					36
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3			N	-0-					41
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					41
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					41
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	593	3			N	-0-					41
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					41
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					41

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					56
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					56
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					56
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3			N	-0-					56
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					56
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	641	3	12	9	N	11					30
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30					60
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	765	3	29	9	N	26					86
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	703	3	35	9	N	32					118
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	800	3	46	9	N	42					160
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	752	3	25	9	N	23	177	1			6

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	N	10					90
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1057	3	11	9	N	10					100
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	N	10					110
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	1164	3	28	9	N	25					135
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	N	30					165
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1007	3	6	9	N	5					170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			20
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-			20
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-			20
02	928	N	796	-0-	-132	-0-	796	3			N	-0-			20
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			20
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			20

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	3			N	-0-			-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-			-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

11	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-			26
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			26
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-			26
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	440	3			N	-0-			26
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			26
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-			14
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	N	-0-			14
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	90	1	482	3	N	-0-			14
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	80	1	431	3	N	-0-			14
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	87	1	467	3	N	-0-			14
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-			48
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-			48
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-			48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			48
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			48
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					10
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					10
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					10
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					10
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					10
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10					100
01	775	N	319	-0-	-456	-0-	297	3	22	9	N	20					120
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	3	17	9	N	15					135
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20					155
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	3	13	9	N	12					167

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

11	540	N	531	-0-	-9	-0-	524	3	7	9	N	6					42
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	493	3	20	9	N	18					60
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	462	3	17	9	N	15					75
02	522	N	475	-0-	-47	-0-	403	3	72	9	N	65					140
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	381	3	28	9	N	25					165
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	318	3	26	9	N	24	183	1			6

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2992	3	39	9	N	35					88
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3073	3	23	9	N	21					109
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3042	3	28	9	N	25					134
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2830	3	40	9	N	36					170
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2814	3	11	9	N	10					180
04	2550	X	1782	-0-	-768	-0-	1771	3	11	9	N	10					190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	667	N	470	-0-	-197	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	840	N	208	-0-	-632	-0-	21	1	186	2	N	1					81
							1	9									
12	775	N	139	-0-	-636	-0-	14	1	124	2	N	1					82
							1	9									
01	682	N	222	-0-	-460	-0-	22	1	199	2	N	1					83
							1	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	1					84
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	2					86
							2	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	12	1	139	2	N	-0-					86

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
11	960	N	592	-0-	-368	-0-	59	1	533	2	N	-0-					99
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	74	1	669	2	N	-0-					99
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-					99
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					99
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					99
04	1140	N	555	-0-	-585	-0-	44	1	511	2	N	-0-					99

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
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	52	1	471	2	N	-0-					58
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	53	1	482	2	N	-0-					58
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	53	1	475	2	N	-0-					58
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-					58
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	52	1	473	2	N	-0-					58
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	50	1	454	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					81
12	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					81
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					81
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	550	2			N	-0-					81
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					81
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					19
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					19
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					19
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					35
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					35
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	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

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-					41
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					41
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-					41
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					41
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1359	2	N	3					38
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81 13	1 9	1265	2	N	12					50
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	1331	2	N	38					88
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	1109	2	N	32					120
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	81 17	1 9	1254	2	N	15					135
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	78 33	1 9	1262	2	N	30					165

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	618	1	884	2	N	-0-					36
12	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	751	1	935	2	N	-0-					36
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	768	1	904	2	N	-0-					36
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	716	1	858	2	N	-0-					36
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	818	1	980	2	N	-0-					36
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	742	1	898	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					42
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					42
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					42
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					42
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					19
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					19
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	210	1	754	2	N	2					35
							2	9									
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	217	1	845	2	N	9					44
							10	9									
01	1209	N	887	-0-	-322	-0-	217	1	662	2	N	7					51
							8	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	5					56
							6	9									
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	217	1	855	2	N	5					61
							6	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	210	1	846	2	N	5					66
							6	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					40
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					40
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					16
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					16
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1	175	2	N	-0-					16
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					16
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					16
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			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 #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					45
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					45
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					16
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					16
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	78	1	1003	2	N	-0-					135
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	81	1	944	2	N	-0-					135
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	81	1	1010	2	N	-0-					135
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					135
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	81	1	813	2	N	-0-					135
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	3					138
							3	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	1			N	-0-					148
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	99	2	N	-0-					148
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	81	1	32	2	N	-0-					148
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	6					154
							7	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	195	2	N	16					170
							18	9									
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	9					179
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1393	2	15	9	N	14					117
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22					139
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					159
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	N	13					172
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	22					194
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17	161	1			50

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					18
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					18
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					18
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					18
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					18
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					60
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					60
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					60
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	301	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					18
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					18
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					61
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					61
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					61
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					61
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					61
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					19
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					19
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					13
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					13
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					13
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					13
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					13
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

11	870	N	844	-0-	-26	-0-	78	1	760	2	N	5					50
							6	9									
12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	81	1	738	2	N	8					58
							9	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	81	1	1491	2	N	29					87
							32	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	2	N	35					122
							39	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	38					160
							42	9									
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	23					183
							25	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	60	1	72	2	N	-0-					48
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					48
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	75	1	88	2	N	-0-					48
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	96	2	N	-0-					48
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	78	1	85	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7					29
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	2	10	9	N	9					38
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1345	2	6	9	N	5					43
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9					52
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1337	2	10	9	N	9					61
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	980	2	11	9	N	10					71

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
11	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	112	1	1409	2	N	10					128
							11	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	26					154
							29	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1481	2	N	19					173
							21	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	N	19	44	1			148
							21	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	201	1	1520	2	N	2					150
							2	9									
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	194	1	1319	2	N	20					170
							22	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					103
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7					110
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					110
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					125
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					143
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					152

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

11	420	N	417	-0-	-3	-0-	6	1	411	2	N	-0-					31
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	N	-0-					31
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	6	1	418	2	N	-0-					31
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-					31
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	6	1	403	2	N	-0-					31
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	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

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					29
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					29
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					29
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	N	-0-					29
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	74	1	1321	2	N	-0-					29
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	73	1	1244	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

11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					21
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					21
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					21
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					21
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					21
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					30
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					30
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					30
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

11	420	N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	5					86
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					86
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	394	2	7	9	N	6					92
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					100
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3					103
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	288	2	9	9	N	8					111

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					29
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3	9	N	3					32
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					32
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					34
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					34
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					56
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					56
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					52
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					52
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					52
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					52
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	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
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	206	1	294	2	N	-0-					60
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	268	1	333	2	N	-0-					60
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	277	1	328	2	N	-0-					60
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	248	1	298	2	N	-0-					60
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	2	N	-0-					60
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	274	1	330	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
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					83
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					83
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					83
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					18
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					18
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					18
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	575	2	3	9	N	3					91
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	548	2	7	9	N	6	1	8			96
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	623	2	4	9	N	4					100
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					106
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					110
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	2	3	9	N	3					113

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1525	2	10	9	N	9					60
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1026	2	14	9	N	13					73
01	1829	N	966	-0-	-863	-0-	953	2	13	9	N	12					85
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					90
03	1054	N	742	-0-	-312	-0-	736	2	6	9	N	5					95
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	629	2	2	9	N	2					97

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	31	1	487	2	N	-0-					97
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					97
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	2	N	-0-					97
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	-0-					97
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	2	N	-0-					97
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					97

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					22
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					22
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					20
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					20
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					20
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					20
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	107	2	2	9	N	2					22

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					6
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	1					20
							1	9									
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	81	1	1016	2	N	1					21
							1	9									
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	81	1	875	2	N	3					24
							3	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	N	10					34
							11	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	81	1	943	2	N	12					46
							13	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	14					60
							15	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

11	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					49
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					49
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					49
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					49
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					49
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	57 10	1 9	1297	2	N	9					50
12	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	59 10	1 9	1300	2	N	9					59
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	59 15	1 9	1354	2	N	14					73
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	1311	2	N	8					81
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	1454	2	N	10					91
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1364	2	N	4					95

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					189
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11					200
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	N	33	166	1			67
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					67
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	725	2	35	9	N	32					99
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8					107

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					26
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					26
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	69 14	1 9	291	2	N	13					68
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	323	2	N	22					90
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	71 31	1 9	321	2	N	28					118
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	155	2	N	30					148
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	46	1	35	9	N	32	171	1			9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	78	1	1199	2	N	2			85
							2	9							
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	81	1	1207	2	N	10			95
							11	9							
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	81	1	1167	2	N	6			101
							7	9							
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	9			110
							10	9							
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	81	1	1160	2	N	9			119
							10	9							
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	78	1	1033	2	N	1			120
							1	9							

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			19
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			19
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			19
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			19
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			19
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	N	-0-			64
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-			64
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-			64
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	-0-			64
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-			64
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	973	2	N	-0-			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			92
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			92
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			92
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			92
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			92
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			77
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			77
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			77
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			77
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			77
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			43
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			43
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			43
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			43
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					96
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					96
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					96
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					96
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	78 2	1 9	1189	2	N	2					94
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1395	2	N	7					101
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1355	2	N	9					110
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1131	2	N	7					117
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	81 1	1 9	1278	2	N	1					118
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	78	1	1137	2	N	-0-					118

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
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					131
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					136
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					139
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7					146
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					157
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					159

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
11	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	78	1	1522	2	N	-0-					20
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					20
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	81	1	1511	2	N	-0-					20
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1413	2	N	-0-					20
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-					20
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					54
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					54
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					26
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					27
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					27
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					27
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					27
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					31
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					31
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					31
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					31
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	88	1	1674	2	N	12					162
							13	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	15	155	1			22
							17	9									
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	90	1	1701	2	N	19					41
							21	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	15					56
							17	9									
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	91	1	1605	2	N	14					70
							15	9									
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	87	1	1463	2	N	10					80
							11	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	780	N	768	-0-	-12	-0-	46	1	718	2	N	4					32
							4	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	7					39
							8	9									
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	48	1	698	2	N	6					45
							7	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	4					49
							4	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	45	1	765	2	N	-0-					49
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	43	1	660	2	N	2					51
							2	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	129	1	2012	2	N	6					92
							7	9									
12	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	127	1	2052	2	N	9					101
							10	9									
01	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	123	1	1819	2	N	13					114
							14	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1808	2	N	8					122
							9	9									
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	115	1	1957	2	N	9					131
							10	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	114	1	1726	2	N	4					135
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					70
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					70
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					70
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

11	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1307	2	20	9	N	18					165
12	1426	N	985	-0-	-441	-0-	965	2	20	9	N	18					183
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	983	2	32	9	N	29					212
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4	189	1			27
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11					48

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					56
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					56
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					56
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					56
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					56
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					21
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					21
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					21
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					21
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					26
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					26
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					26
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					30
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	78	1	1016	2	N	-0-					79
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					79
01	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	81	1	998	2	N	17					96
							19	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	941	2	N	5					101
							6	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	N	2					103
							2	9									
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	N	5					108
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					33
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					30
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					37
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18	9	N	16					53
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	N	7					60
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	608	2	9	9	N	8					68
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					73

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	78	1	870	2	N	2					65
							2	9									
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	953	2	N	7					72
							8	9									
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	81	1	888	2	N	25					97
							28	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	N	15					112
							17	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	N	10					122
							11	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	17					139
							19	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					28
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					28
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					28
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					28
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	78	1	582	2	N	1					41
							1	9									
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	82	1	585	2	N	2					43
							2	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	3					46
							3	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	4	16	1			34
							4	9									
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	129	1	525	2	N	-0-					34
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	426	2	N	7					41
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	316	1	452	2	Y	-0-					157
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	479	1	594	2	Y	6					163
							7	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	566	2	Y	7					170
							8	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	447	1	537	2	Y	21	168	1			23
							23	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	499	1	599	2	Y	22					45
							24	9									
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	464	1	560	2	Y	7					52
							8	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					19
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					19
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					19
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
11	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	290	1	2148	2	N	14					197
							15	9									
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	312	1	2223	2	N	34					231
							37	9									
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	317	1	2198	2	N	66					297
							73	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	297	1	1887	2	N	23	225	1			95
							25	9									
03	2573	N	163	-0-	-2410	-0-	32	1	130	2	N	1					96
							1	9									
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					96

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					19
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					19
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	918	2	N	1					35
							1	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	943	2	N	5					40
							6	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	917	2	N	4					44
							4	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	N	8	25	1			27
							9	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	221	1	891	2	N	-0-					27
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	11					38
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					69
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					69
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					69
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					69
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	17					107
							19	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	145	1	1040	2	N	12					119
							13	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	N	4					123
							4	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	135	1	858	2	N	20	28	1			115
							22	9									
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	224	1	904	2	N	9					124
							10	9									
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	796	2	N	11					135
							12	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

11	450	N	391	-0-	-59	-0-	365	2	26	9	N	24					135
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	485	2	28	9	N	25					160
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	461	2	47	9	N	43					203
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20					223
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	444	2	19	9	N	17					240
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	420	2	45	9	N	41	168	1			113

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

11	690	N	43	-0-	-647	-0-	40	2	3	9	N	3	129	1			23
12	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	60	1	49	2	N	-0-			28
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-			28
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	81	1	58	2	N	-0-			28
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	N	-0-			28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	2	N	-0-			28
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	78	1	42	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
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2035	2	1	9	N	1			79
12	2325	N	565	-0-	-1760	-0-	565	2			N	-0-			79
01	2325	N	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-			79
02	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	N	7			86
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4			90
*04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5			95

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
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1155	2	1	9	N	1			37
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	956	2	4	9	N	4			41
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5			46
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4			50
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			50
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1			51

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-			28
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-			28
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			28
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			28
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			28

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-			27
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	N	-0-			27
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	-0-			27
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-			27
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	81	1	680	2	N	-0-			27
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	7	1	203	2	N	-0-					75
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	5	1	230	2	N	-0-					75
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-					75
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					75
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					75
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	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
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					20
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	N	68					127
							75	9									
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	81	1	951	2	N	56	1	8			182
							62	9									
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	81	1	854	2	N	25					207
							28	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1034	2	N	128	165	1			170
							141	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	N	71					241
							78	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	2	N	72	170	1			143
							79	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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					30
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					69
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					69
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					69
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					69
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					69
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					33
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					33
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					33
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					33
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					56
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	629	2	1	9	N	1					57
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	543	2	1	9	N	1					58
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					58
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					58
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					61

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

11	630	N	607	-0-	-23	-0-	37	1	570	2	N	-0-					15
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					15
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	N	-0-					15
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					15
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					15
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-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

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					77
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					77
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					77
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					77
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					34
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					34
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					34
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					34
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					72
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					72
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					72
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					72
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1015	-0-	-305	-0-	61	1	943	2	N	10					138
							11	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	N	24					162
							26	9									
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	61	1	906	2	N	18	157	1			23
							20	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	16					39
							18	9									
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	59	1	999	2	N	23					62
							25	9									
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	46	1	710	2	N	13					75
							14	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

11	480	N	420	-0-	-60	-0-	78	1	342	2	N	-0-					29
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					29
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	81	1	311	2	N	-0-					29
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	75	1	168	2	N	-0-					29
03	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	1			N	-0-					29
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					62
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					62
01	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					62
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					62
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					64
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					64
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					64
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					64
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	78	1	455	2	N	-0-					29
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	N	-0-					29
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	448	2	N	-0-					29
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	2	N	-0-					29
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	81	1	330	2	N	-0-					29
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	75	1	342	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					54
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					54
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					54
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					76
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					76
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					76
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					27
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					28
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					28
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	822	2	4	9	N	4					32
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					32

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					160
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1682	2	8	9	N	7					167
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	N	15					182
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					192
03	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	1402	2	13	9	N	12					204
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1561	2	6	9	N	5					209

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					10
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					10
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					22
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					22
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					24
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					24
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					24

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					74
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					74
01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					74
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					77
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1					78
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					78

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1770	2	13	9	N	12					196
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1649	2	6	9	N	5					201
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1712	2	18	9	N	16					217
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13	9	N	12	186	1			43
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	N	3					46
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	255	-0-	-705	-0-	254	2	1	9	N	1			79
12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1119	2	10	9	N	9			88
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	N	8			96
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12			108
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	928	2	11	9	N	10			118
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3			121

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	N	-0-			64
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-			64
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	135	1	159	2	N	-0-			64
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	143	1	171	2	N	-0-			64
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	151	1	182	2	N	-0-			64
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-			44
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1415	2	1	9	N	1			45
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1392	2	3	9	N	3			48
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7			55
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-			55
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1			56

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-			87
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-			87
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5			92
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			92
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	666	2	20	9	N	18			110
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	635	2	9	9	N	8			118

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			85
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			85
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			85
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			85
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			85
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					5
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					5
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3					150
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	N	21					171
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					173
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					173
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					173
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1530	2	1	9	N	1					174

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					33
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	1852	3	36	9	N	33	3	8			190
12	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1812	3	75	9	N	68	163	1	7	8	88
01	3472	X	1160	-0-	-2312	-0-	1132	3	28	9	N	25					113
02	3248	X	1361	-0-	-1887	-0-	1306	3	55	9	N	50					163
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1700	3	53	9	N	48	3	8			208
04	1890	X	458	-0-	-1432	-0-	458	3			N	-0-					208

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	239	-0-	-5281	-0-	229	3	10	9	N	9					50
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	46	64	1			32
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					32
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32

OXXN 630579
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
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					87
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					87
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					87
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	2			N	-0-					87
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					87
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					103
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					103
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					103
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	2			N	-0-					103
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

11	900	N	835	-0-	-65	-0-	67	1	768	2	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	66	1	750	2	N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					214
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					214
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	303	2	3	9	N	3					137
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	278	2	7	9	N	6					143
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	129	1			14
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					14
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	610	3	18	9	N	16					30
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	634	3	8	9	N	7					37
*02	609	N	565	-0-	-44	-0-	557	3	8	9	N	7					44
*03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					44
04	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	606	3	1	9	N	1					30
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					31
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	680	3	1	9	N	1					32
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					34
*03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					34
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					36

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*02	464	N	353	-0-	-111	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	339	3	1	9	N	1					53
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					53
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					53
*02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-					53
*03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					53
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					68
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					68
01	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					68
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					68
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					68
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					23
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					23
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					23
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					25
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25

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
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-			67
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	N	-0-			67
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	18	1	665	3	N	-0-			67
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-			67
*03	806	N	159	-0-	-647	-0-	4	1	155	3	N	-0-			67
04	660	N	307	-0-	-353	-0-	7	1	300	3	N	-0-			67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	16	1	683	3	N	-0-			-0-
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	4	1	167	3	N	-0-			-0-
01	744	N	72	-0-	-672	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
*02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-			-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	N	-0-			-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
*02	435	N	362	-0-	-73	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-			-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-			-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	75	-0-	-360	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	398	-0-	-37	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	308	-0-	-40	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					50
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					50
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					50
*02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					50
*03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					50
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*02	696	N	646	-0-	-50	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*02	1914	N	1269	-0-	-645	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					50
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					50
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					50
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					50
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					50
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	N	5					55

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	919	3	3	9	N	3					75
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					75
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					75
*02	899	N	466	-0-	-433	-0-	455	3	11	9	N	10					85
*03	930	N	635	-0-	-295	-0-	633	3	2	9	N	2					87
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	736	3	6	9	N	5					92

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	773	-0-	-10	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	332	-0-	-16	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					20
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					20
*02	406	N	389	-0-	-17	-0-	389	3			N	-0-					20
*03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					20
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					52
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

11	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2048	3	8	9	N	7					62
12	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2123	3	6	9	N	5					67
01	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	1685	3	1	9	N	1					68
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	N	10					78
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	3	8	9	N	7					85
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	3	8	9	N	7					92

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	144	3	6	9	N	5					84
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

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

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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

11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	870	N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	N	1					83
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	708	2	1	9	N	1					84
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					84
02	696	N	475	-0-	-221	-0-	473	2	2	9	N	2					86
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	474	2	1	9	N	1					87
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					10
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					10
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	315	2			N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					10
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					64
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					64
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					64
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					64
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					66
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					44
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					44
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	940	2	3	9	N	3					47
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					47
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					52
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	796	2	12	9	N	11					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					23
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					23
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					28
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2					30
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					36
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					37

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-					73
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			N	-0-					73
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					73
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	868	N	479	-0-	-389	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					67
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					67
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					67
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	313	2			N	-0-					67
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					67
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	551	N	288	-0-	-263	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	690	N	296	-0-	-394	-0-	296	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	N	1					74
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1	9	N	1					75
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1					76
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					80
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					81
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					82

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					75
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					75
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					77
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					77
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	397	2	6	9	N	5					82
04	990	N	546	-0-	-444	-0-	544	2	2	9	N	2					84

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					100
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
01	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					100
02	522	N	141	-0-	-381	-0-	141	2			N	-0-					100
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					100
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	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
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					9
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					9
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					9
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	986	N	969	-0-	-17	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	405	-0-	-405	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					49
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					49
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					49
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					49
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					49
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	974	2	3	9	N	3	3	8			58
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					58
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					58
02	957	N	775	-0-	-182	-0-	775	2			N	-0-					58
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	982	-0-	-149	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	667	-0-	-503	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	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
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					95
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	938	2	6	9	N	5					100
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	2			N	-0-					100
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	947	2	2	9	N	2					102
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					102

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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	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
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2133	2	2	9	N	2					59
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2193	2	4	9	N	4					63
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2176	2	6	9	N	5					68
02	2059	N	1588	-0-	-471	-0-	1584	2	4	9	N	4					72
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					72
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	2					74

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
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	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
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					58
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	N	3					61
01	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1706	2	1	9	N	1					62
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					62
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					62
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					39
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					39
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					39
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					39
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					39
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					47
01	1116	N	680	-0-	-436	-0-	680	2			N	-0-					47
02	1131	N	654	-0-	-477	-0-	654	2			N	-0-					47
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					47
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					47

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					33
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					33
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					33
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					33
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					33

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					56
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					56
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					56
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					56
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					37
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					42
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					42
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					42
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					44
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					44
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					44
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					44
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					22
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
02	1972	N	1653	-0-	-319	-0-	1653	2			N	-0-					22
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					22

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					37
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					37
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					37
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					37
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					72
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					72
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					74
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	349	2			N	-0-					74
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					74
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					78

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
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					76
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					76
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	663	2			N	-0-					76
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					76
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					81

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-					18
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1648	2	12	9	N	11					29
01	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1389	2	3	9	N	3					32
02	1479	N	1253	-0-	-226	-0-	1247	2	6	9	N	5					37
03	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1180	2	8	9	N	7					44
04	1350	N	753	-0-	-597	-0-	751	2	2	9	N	2					46

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					154
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					154
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					154
02	696	N	623	-0-	-73	-0-	623	2			N	-0-					154
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					154
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	995	2	21	9	N	19					60
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1139	2	34	9	N	31					91
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1146	2	113	9	N	103	168	1			26
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1037	2	47	9	N	43					69
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1138	2	34	9	N	31					100
04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	753	2	15	9	N	14					114

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

11	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					16
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					16
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					17
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3					20
03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	840	N	317	-0-	-523	-0-	313	2	4	9	N	4					27

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					92
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					92
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					92
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					92
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					26
02	783	N	473	-0-	-310	-0-	473	2			N	-0-					26
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					34
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					34
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					34
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					34
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					34
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

11	420	N	313	-0-	-107	-0-	9	1	304	3	N	-0-					42
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	3	N	-0-					42
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	3	N	-0-					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	1274	3	N	-0-					42
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	3	N	-0-					42
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	3	N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	483	1	655	2	N	-0-					36
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					36
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					36
02	1102	N	681	-0-	-421	-0-	681	2			N	-0-					36
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36
04	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	297	1	769	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	307	1	860	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	307	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	297	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	548	-0-	-630	-0-	307	1	241	2	N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	297	1	1127	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					78
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					78
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					19
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-			115
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-			115
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	N	-0-			115
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	3			118
							3	9							
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	43	1	450	2	N	5			123
							6	9							
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	422	2	N	3			126
							3	9							

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-			-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

*05	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			19
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-			19
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-			19
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	15	1	274	3	N	-0-			19
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-			19
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-			19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

11	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					6
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					6
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					6
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					181
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					181
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					181
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					181
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					125
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					125
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					125
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					125
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					37
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					37
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					37
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					37
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

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

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	189	3	3	9	N	3	3	8			104
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8			104
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	259	3	1	9	N	1	1	8			104
02	174	N	50	-0-	-124	-0-	48	3	2	9	N	2	2	8			104
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	75	3	3	9	N	3	3	8			104
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					112
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					112
01	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					112
02	754	N	639	-0-	-115	-0-	639	3			N	-0-					112
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					112
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					117

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	3	19	9	N	17					47
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1014	3	39	9	N	35					82
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1112	3	58	9	N	53	112	1			23
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	967	3	45	9	N	41					64
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1000	3	30	9	N	27					91
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	889	3	28	9	N	25					116

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					141
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					141
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					141
02	232	N	179	-0-	-53	-0-	179	3			N	-0-					141
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					29
12	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	3			N	-0-					29
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	1170	3			N	-0-					29
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	992	3			N	-0-					29
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	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
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					96
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					96
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					96
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					96
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					96
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					124
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					124
01	589	N	166	-0-	-423	-0-	166	3			N	-0-					124
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					124
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					124
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
11	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3			N	-0-					22
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					22
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					22
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					22
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					39
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					39
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					39
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					10
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					10
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					10
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	384	3			N	-0-					10
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					10
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					167
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					167
01	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			N	-0-					167
02	1015	N	722	-0-	-293	-0-	722	3			N	-0-					167
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					167
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1031	3	182	9	N	165	184	1			138
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1049	3	199	9	N	181	177	1			142
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	974	3	183	9	N	166	184	1			124
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	976	3	198	9	N	180	190	1			114
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1053	3	198	9	N	180	180	1			114
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	190	1			110

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1141	3	2	9	N	2					99
12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					99
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					99
02	1102	N	958	-0-	-144	-0-	937	3	21	9	N	19	102	1			16
03	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	3			N	-0-					16
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					16

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					18
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					18
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	3			N	-0-					18
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					18
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

11	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			N	-0-					54
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					54
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					54
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					54
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					54
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					20
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80	3			N	-0-					20
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					20
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					19
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					19
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					19
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	229	3			N	-0-					19
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					19
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1219	-0-	-455	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	989	-0-	-142	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					31
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					31
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					31
02	725	N	443	-0-	-282	-0-	443	3			N	-0-					31
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					31
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					148
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					148
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					148
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3			N	-0-					148
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					148
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3					58
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	3	13	9	N	12					70
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	899	3	35	9	N	32	86	1			16
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	3	13	9	N	12					28
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					38
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	799	3	34	9	N	31					69

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
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					77
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					77
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					77
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					77
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					77
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					151
12	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	3			N	-0-					151
01	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					151
02	2030	X	1685	-0-	-345	-0-	1685	3			N	-0-					151
03	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1506	3			N	-0-					151
04	1800	N	1175	-0-	-625	-0-	1175	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
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	3			N	-0-					48
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1455	3	7	9	N	6					54
01	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1263	3	7	9	N	6					60
02	1479	N	1189	-0-	-290	-0-	1183	3	6	9	N	5					65
03	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1203	3	2	9	N	2					67
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	N	5					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	N	3					69
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	3	18	9	N	16					85
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	N	13					98
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	3			N	-0-					98
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					103
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					103

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	3	1	9	N	1					75
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					78
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					80
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	136	3	1	9	N	1					81
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	N	3					84
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	N	1					85

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					128
12	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	1366	3			N	-0-					128
01	2945	X	839	-0-	-2106	-0-	839	3			N	-0-					128
02	2755	X	1181	-0-	-1574	-0-	1181	3			N	-0-					128
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	1023	3			N	-0-					128
04	1500	X	1312	-0-	-188	-0-	1312	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					152
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					152
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					152
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					152
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					152
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					23
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					23
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					23
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	3			N	-0-					23
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					14
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					14
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					14
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					197
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					197
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					197
02	928	N	712	-0-	-216	-0-	712	3			N	-0-	170	1			27
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					29
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					139
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					139
01	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	3			N	-0-					139
02	1276	N	1197	-0-	-79	-0-	1197	3			N	-0-					139
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					139
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					17
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					17
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					17
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					17
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					17
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					101
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					101
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					101
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					101
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					101
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

11	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	3			N	-0-					97
12	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1623	3	26	9	N	24					121
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1781	3	17	9	N	15	117	1			19
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					22
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	N	6					28
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1590	3	4	9	N	4					32

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					16
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					16
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					16
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					16
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					153
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	474	3	6	9	N	5					158
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	485	3	9	9	N	8					166
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					166
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					172
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5					80
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					85
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	369	3	8	9	N	7					92
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	350	3	9	9	N	8					100
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	3	10	9	N	9					109
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4					113

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					5
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					5
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					5
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					5
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					5
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					42
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					42
02	957	N	673	-0-	-284	-0-	673	3			N	-0-					42
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					42
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					12
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					12
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					12
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	578	3			N	-0-					12
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					12
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 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
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					90
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					90
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					90
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					90
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					90
04	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					90

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					51
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					51
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					51
02	551	N	427	-0-	-124	-0-	427	3			N	-0-					51
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					107
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					107
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					107
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					107
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					107
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1102	3			N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	3			N	-0-					195
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					195
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					195
02	957	N	877	-0-	-80	-0-	877	3			N	-0-					195
03	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					195
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					173
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					173
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					173
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					173
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	N	2					175
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					175

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	464	-0-	-796	-0-	464	3			N	-0-					128
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					128
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					128
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4	92	1			40
03	1178	N	213	-0-	-965	-0-	213	3			N	-0-					40
04	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	3			N	-0-					40

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	3	7	9	N	6	6	8			31
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					31
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					31
02	1015	N	17	-0-	-998	-0-	13	3	4	9	N	4	4	8			31
03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	8	3	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					35
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					35
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					35
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					35
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					113
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	3	1	9	N	1					114
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	N	1					115
02	203	N	115	-0-	-88	-0-	115	3			N	-0-					115
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					115
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	3			N	-0-					29
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1950	3	3	9	N	3	3	8			29
01	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1885	N	1861	-0-	-24	-0-	1861	3			N	-0-					29
03	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	1455	3			N	-0-					29
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					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
11	1140	N	653	-0-	-487	-0-	646	3	7	9	N	6					14
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1028	3	7	9	N	6					20
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	3	9	9	N	8					28
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2					30
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					30
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1081	3	3	9	N	3					33

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
11	DLQ G-10		2692	-0-	2692	5557	2659	3	33	9	N	30					145
12	1100	N	2454	-0-	1354	6911	2442	3	12	9	N	11					156
01	3100	N	2870	-0-	-230	6681	2839	3	31	9	N	28					184
02	2900	N	2513	-0-	-387	6294	2501	3	12	9	N	11					195
03	3100	N	2481	-0-	-619	5675	2475	3	6	9	N	5					200
*04	3000	N	2836	-0-	-164	5511	2824	3	12	9	N	11					211

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
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					18
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	2	4	9	N	4					22
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					23
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					25
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25

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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					33
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					33
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					33
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3041	-0-	41	41	255	1	2776	2	N	9	8	1			7
							10	9									
12	3129	X	3088	-0-	-41	-0-	262	1	2814	2	N	11	11	1			7
							12	9									
01	3100	N	3459	-0-	359	359	274	1	3179	2	N	5	5	1			7
							6	9									
02	2900	N	3082	-0-	182	541	273	1	2797	2	N	11	9	1			9
							12	9									
*03	541	N	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-					9
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3637	-0-	637	11893	640	1	2963	2	N	31	33	1			24
							34	9									
12	15847	X	3954	-0-	-11893	-0-	736	1	3188	2	N	27	28	1			23
							30	9									
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	443	1	3346	2	N	15	16	1			22
							17	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	273	1	2795	2	N	29	27	1			24
							32	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					24
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					24

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

11	930	N	873	-0-	-57	-0-	73	1	797	3	Y	3					35
							3	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	798	3	Y	2					37
							2	9									
*01	961	N	754	-0-	-207	-0-	113	1	640	3	Y	1					38
							1	9									
*02	841	N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-					38
*03	930	N	642	-0-	-288	-0-	128	1	512	3	Y	2					40
							2	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	2					42
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	222	-0-	-26	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	3	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

11	960	N	791	-0-	-169	-0-	66	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	119	1	707	3	Y	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	3	Y	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	482	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	523	-0-	-66	-0-	79	1	444	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					20
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					20
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					20
*02	174	N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					20
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					20
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	118	1	705	3	Y	-0-					14
*01	899	N	859	-0-	-40	-0-	128	1	725	3	Y	5					19
							6	9									
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					19
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	180	1	718	3	Y	2					21
							2	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	103	1	533	3	Y	2					23
							2	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	224	-0-	-37	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					-0-
*03	372	N	255	-0-	-117	-0-	51	1	204	3	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	184	1	730	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	721	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	17					82
							19	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	14					96
							15	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	13					109
							14	9									
*02	522	N	518	-0-	-4	-0-	77	1	426	3	Y	14					123
							15	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	Y	12					135
							13	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	16					151
							18	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	552	1	2176	3	Y	9					103
							10	9									
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	446	1	2513	3	Y	14	80	1			37
							15	9									
*01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	548	1	2169	3	Y	11					48
							12	9									
*02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19					67
							21	9									
*03	2976	N	2020	-0-	-956	-0-	564	1	1452	3	Y	4					71
							4	9									
*04	3000	N	3272	-0-	272	272	945	1	2304	3	Y	21					92
							23	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					22
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					22
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	-0-					22
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					22
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					22
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	3	Y	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	157	1	861	3	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	186	1	742	3	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	351	-0-	-21	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	3	Y	6					48
							7	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	323	1	1929	3	Y	-0-					48
*01	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	306	1	1729	3	Y	-0-					48
*02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	315	1	1731	3	Y	6					54
							7	9									
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	459	1	1829	3	Y	3					57
							3	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	297	1	1532	3	Y	2					59
							2	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

11	480	N	430	-0-	-50	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	436	-0-	-60	-0-	66	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	7	-0-	-683	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	3	Y	-0-					5
*01	806	N	678	-0-	-128	-0-	102	1	576	3	Y	-0-					5
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	Y	-0-					5
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	147	1	585	3	Y	-0-					5
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	223	-0-	-737	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	3	Y	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	3	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	134	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	961	N	950	-0-	-11	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	705	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	261	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	244	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	358	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1390	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	826	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	535	-0-	-178	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	189	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	295	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	2					29
							2	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	43	1	256	3	Y	-0-					29
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	5					34
							6	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1					35
							1	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3					38
							3	9									
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	3					42
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	3	Y	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	213	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	438	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	339	1	1748	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

11	1650	N	889	-0-	-761	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	248	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	260	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	233	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	341	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	293	1	1509	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

11	930	N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					18
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	-0-					18
*01	806	N	392	-0-	-414	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					18
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	139	1	762	3	Y	-0-					18
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					18
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	134	1	554	3	Y	1					123
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	513	3	Y	7					130
							8	9									
*01	744	N	658	-0-	-86	-0-	120	1	536	3	Y	2					132
							2	9									
*02	667	N	646	-0-	-21	-0-	90	1	547	3	Y	8					140
							9	9									
*03	651	N	649	-0-	-2	-0-	133	1	514	3	Y	2					142
							2	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	479	3	Y	2					146
							2	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

11	990	N	907	-0-	-83	-0-	76	1	831	3	Y	-0-					9
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	3	Y	-0-	9	1			-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	143	1	810	3	Y	9					9
							10	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	148	1	814	3	Y	-0-					9
*03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	197	1	785	3	Y	-0-					9
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	144	1	742	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	160	1	1747	3	Y	-0-					39
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	286	1	1707	3	Y	3					42
							3	9									
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	294	1	1659	3	Y	-0-					42
*02	1856	N	1727	-0-	-129	-0-	265	1	1461	3	Y	1					43
							1	9									
*03	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	381	1	1516	3	Y	2					45
							2	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	253	1	1302	3	Y	-0-					45

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

11	900	N	896	-0-	-4	-0-	75	1	814	3	Y	6					80
							7	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	133	1	793	3	Y	4					84
							4	9									
*01	930	N	897	-0-	-33	-0-	135	1	762	3	Y	-0-					84
*02	870	N	743	-0-	-127	-0-	114	1	629	3	Y	-0-					84
*03	930	N	657	-0-	-273	-0-	132	1	525	3	Y	-0-					84
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	Y	-0-					84

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	N	6					66
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	N	16					82
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1615	2	11	9	N	10					92
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11					103
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1613	2	14	9	N	13					116
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	N	8					124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10					114
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					114
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					114
02	1131	N	1015	-0-	-116	-0-	1015	2			N	-0-					114
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					114
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1157	2	4	9	N	4					118

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					200
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					200
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					200
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	2			N	-0-					200
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					200
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					70
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	2	14	9	N	13					83
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	655	2	13	9	N	12					95
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	596	2	13	9	N	12					107
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					120
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					130

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	1112	3			N	-0-					33
12	1643	N	845	-0-	-798	-0-	845	3			N	-0-					33
01	1705	N	640	-0-	-1065	-0-	640	3			N	-0-					33
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					33
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					33
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					33

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					20
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	3000	N	3025	-0-	25	59	2993	3	32	9	Y	29					154
12	3100	N	3184	-0-	84	143	3181	3	3	9	Y	3					157
01	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2965	3	2	9	Y	2					159
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y	6					165
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	3	1	9	Y	1					166
04	3090	X	1193	-0-	-1897	-0-	1193	3			Y	-0-					166

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
11	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
11	1410	N	722	-0-	-688	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	616	-0-	-593	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	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
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					20
12	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			N	-0-					20
01	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					20
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					20
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					20
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					116
12	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	3			N	-0-					116
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					116
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					116
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					116
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					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
11	1770	N	1069	-0-	-701	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	997	-0-	-832	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	951	-0-	-785	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					30
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					30
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					30
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	3	6	9	N	5					35
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

11	630	N	134	-0-	-496	-0-	119	3	15	9	N	14					152
12	620	N	144	-0-	-476	-0-	123	3	21	9	N	19					171
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	119	3	11	9	N	10					181
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	3	8	9	N	7					188
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	3	11	9	N	10					198
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	3	15	9	N	14					212

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

11	1740	N	1252	-0-	-488	-0-	1251	3	1	9	N	1					56
12	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1518	3	1	9	N	1					57
01	2573	N	1172	-0-	-1401	-0-	1168	3	4	9	N	4					61
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	2	9	N	2					63
03	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					63
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					63

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					21
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	N	2	9	1			14
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	367	3	2	9	N	2					16
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					17
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2	9	N	2					19
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	N	1					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					15
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					17
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					11
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					11
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					11
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					11
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					75
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2					77
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					77
02	783	N	477	-0-	-306	-0-	477	3			N	-0-					77
03	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	3			N	-0-					77
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	N	14					91

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	375	3	2	9	N	2					25
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	324	3	9	9	N	8					33
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					33
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	323	3	13	9	N	12					45
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	307	3	9	9	N	8					53
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	297	3	9	9	N	8					61

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
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-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
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					28
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	928	N	916	-0-	-12	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	1288	-0-	-4292	-0-	1262	3	26	9	N	24					24
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					24
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					24
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					24
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					24
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					28

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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
11	1050	N	228	-0-	-822	-0-	225	2	3	9	N	3					21
12	1209	N	926	-0-	-283	-0-	923	2	3	9	N	3					24
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	24	1			-0-
02	812	N	577	-0-	-235	-0-	41	1	519	2	N	15					15
							17	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	47	1	616	2	N	15					30
							17	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	45	1	628	2	N	15					45
							17	9									

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

11	3030	X	1803	-0-	-1227	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2614	-0-	-373	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					50
12	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1723	2			N	-0-					50
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			N	-0-					50
02	1682	N	1559	-0-	-123	-0-	1559	2			N	-0-					50
03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1649	2	2	9	N	2					52
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					52

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					11
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					11
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					11
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					35
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	2	11	9	N	10					45
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12					57
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1611	2	9	9	N	8					65
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	2	10	9	N	9					74
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1404	-0-	-756	-0-	1390	2	14	9	N	13					49
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25					74
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2218	2	41	9	N	37					111
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	N	29	99	1			41
03	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2186	2	33	9	N	30					71
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2066	2	24	9	N	22					93

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	351	1	689	2	N	28					104
							31	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	362	1	725	2	N	28					132
							31	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	362	1	784	2	N	36					168
							40	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	339	1	742	2	N	28	173	1			23
							31	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	362	1	666	2	N	32					55
							35	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	773	2	N	36					91
							40	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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					13
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					13
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-					13
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					13
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-22	-0-	11	1	828	2	N	8					154
							9	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	12	1	821	2	N	4					158
							4	9									
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-					158
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-					158
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	101	1	704	2	N	3					161
							3	9									
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	3					164
							3	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	402	2	3	9	N	3					143
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	389	2	4	9	N	4					147
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					148
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	N	10					158
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					163
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					173

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	N	-0-					1
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	100	1	165	3	N	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	N	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	3	N	-0-					1
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	162	1	851	3	Y	-0-					7
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	141	1	711	3	Y	-0-					7
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	148	1	712	3	Y	-0-					7
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	142	1	707	3	Y	-0-					7
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					7
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	139	1	674	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1669	3	Y	8			74
							9	9							
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	217	1	1745	3	Y	23			97
							25	9							
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1870	3	Y	8			105
							9	9							
02	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	199	1	1387	3	Y	20			125
							22	9							
03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	179	1	1296	3	Y	11			136
							12	9							
04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-			136

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

11	1380	#	524	-0-	-856	-0-	524	2			Y	-0-			100
12	992	#	432	-0-	-560	-0-	432	2			Y	-0-			100
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			100
02	580	#	422	-0-	-158	-0-	422	2			Y	-0-			100
03	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-			100
04	510	#	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-			100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					16
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					16
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					16
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					16
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					72
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					72
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					72
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					72
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					72
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	#	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/2016

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	444	-0-	-966	-0-	119	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	1240	#	143	-0-	-1097	-0-	119	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	1240	#	119	-0-	-1121	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
02	899	#	181	-0-	-718	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	961	#	193	-0-	-768	-0-	119	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	450	#	273	-0-	-177	-0-	119	1	154	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					4
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					4
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
*04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	766	-0-	-344	-0-	70	1	694	3	Y	2					64
							2	9									
12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	3	Y	1	55	1			10
							1	9									
01	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	Y	19					29
							21	9									
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	960	3	Y	12					41
							13	9									
03	1085	#	80	-0-	-1005	-0-	15	1	64	3	Y	1					42
							1	9									
*04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	3	Y	7					49
							8	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

11	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	99	1	1030	3	Y	6	85	1			20
							7	9									
12	1271	#	1208	-0-	-63	-0-	85	1	1110	3	Y	12					32
							13	9									
01	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1057	3	Y	9					41
							10	9									
02	1189	#	971	-0-	-218	-0-	79	1	875	3	Y	15					56
							17	9									
03	1240	#	1138	-0-	-102	-0-	82	1	1050	3	Y	5					61
							6	9									
04	1170	#	971	-0-	-199	-0-	79	1	890	3	Y	2					63
							2	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

11	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1079	3	Y	5					41
							6	9									
12	1395	#	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1177	3	Y	2	28	1			15
							2	9									
01	1395	#	1250	-0-	-145	-0-	93	1	1147	3	Y	9					24
							10	9									
02	1305	#	1116	-0-	-189	-0-	77	1	1035	3	Y	4					28
							4	9									
03	1364	#	1287	-0-	-77	-0-	92	1	1188	3	Y	6					34
							7	9									
04	1230	#	1044	-0-	-186	-0-	70	1	971	3	Y	3					37
							3	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

11	840	#	785	-0-	-55	-0-	41	1	744	3	N	-0-					9
12	868	#	814	-0-	-54	-0-	47	1	767	3	N	-0-					9
01	868	#	795	-0-	-73	-0-	45	1	750	3	N	-0-					9
02	783	#	769	-0-	-14	-0-	42	1	727	3	N	-0-					9
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	48	1	768	3	N	-0-					9
*04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1641	-0-	-39	-0-	84	1	1538	3	Y	17					107
							19	9									
12	1674	#	1624	-0-	-50	-0-	89	1	1510	3	Y	23					130
							25	9									
01	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	86	1	1476	3	Y	15					145
							17	9									
02	1566	#	1546	-0-	-20	-0-	83	1	1446	3	Y	15					160
							17	9									
03	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	82	1	1485	3	Y	15					175
							17	9									
04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	84	1	1455	3	Y	12					187
							13	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	6					6
							7	9									
*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	614	-0-	-346	-0-	45	1	569	3	Y	-0-					22
12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	3	Y	-0-	17	1			5
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-					5
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	3	Y	-0-					5
03	961	#	58	-0-	-903	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					5
*04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-					5

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	949	-0-	-41	-0-	49	1	900	3	Y	-0-					8
12	997	R	997	-0-	-0-	-0-	55	1	942	3	Y	-0-					8
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	-0-					8
02	913	R	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	Y	-0-					8
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	2					10
							2	9									
*04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-					10

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					28
12	930	#	430	-0-	-500	-0-	22	1	408	3	Y	-0-	26	1			2
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	Y	5					7
							6	9									
02	870	#	819	-0-	-51	-0-	42	1	773	3	Y	4					11
							4	9									
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	42	1	800	3	Y	5					16
							6	9									
04	900	#	617	-0-	-283	-0-	32	1	584	3	Y	1					17
							1	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-					22
12	1054	#	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	3	Y	-0-					22
01	1054	#	908	-0-	-146	-0-	56	1	852	3	Y	-0-					22
02	986	#	868	-0-	-118	-0-	54	1	814	3	Y	-0-					22
03	1023	#	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	3	Y	-0-					22
04	900	#	893	-0-	-7	-0-	51	1	842	3	Y	-0-					22

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	395	-0-	-115	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					7
12	465	#	360	-0-	-105	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					7
01	465	#	356	-0-	-109	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					7
02	435	#	320	-0-	-115	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					7
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					7
04	390	#	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	927	-0-	-243	-0-	78 20	1 9	829	2	N	18					238
12	1209	#	951	-0-	-258	-0-	81 58	1 9	812	2	N	53	168	1			123
01	1147	#	953	-0-	-194	-0-	81 21	1 9	851	2	N	19					142
02	1073	#	888	-0-	-185	-0-	75 33	1 9	780	2	N	30					172
03	1054	#	967	-0-	-87	-0-	81 32	1 9	854	2	N	29					201
04	930	#	897	-0-	-33	-0-	78 24	1 9	795	2	N	22					223

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	186	-0-	-54	-0-	43	1	143	2	N	-0-					44
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	56	1	174	2	N	-0-					44
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
02	232	#	216	-0-	-16	-0-	52	1	164	2	N	-0-					44
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
*04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	685	3	22	9	N	20					129
12	713	#	687	-0-	-26	-0-	677	3	10	9	N	9					138
01	744	#	678	-0-	-66	-0-	666	3	12	9	N	11					149
02	696	#	669	-0-	-27	-0-	651	3	18	9	N	16					165
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	706	3	28	9	N	25	185	1			5
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	N	20					25

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	879	-0-	-81	-0-	74	1	805	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		937	-0-	937	937	134	1	797	3	Y	5					46
							6	9									
*01	DLQ G-10		859	-0-	859	1796	129	1	730	3	Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		819	-0-	819	2615	126	1	693	3	Y	-0-					46
*03	3517	R	902	-0-	-2615	-0-	180	1	719	3	Y	3					49
							3	9									
*04	870	#	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1					50
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

11	30	#	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44	-0-	44	44	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		66	-0-	66	110	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		45	-0-	45	155	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	220	R	65	-0-	-155	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

11	300	#	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		281	-0-	281	281	40	1	241	3	Y	-0-					13
*01	DLQ G-10		276	-0-	276	557	42	1	234	3	Y	-0-					13
*02	DLQ G-10		253	-0-	253	810	39	1	214	3	Y	-0-					13
*03	1105	R	295	-0-	-810	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					13
*04	270	#	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

11	150	#	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		130	-0-	130	130	19	1	111	3	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		124	-0-	124	254	19	1	105	3	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10		114	-0-	114	368	18	1	96	3	Y	-0-					20
*03	500	R	132	-0-	-368	-0-	27	1	105	3	Y	-0-					20
*04	120	#	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	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

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

11	2970		2697	-0-	-273	-0-	128	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	3069		2952	-0-	-117	-0-	146	1	2806	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	153	1	3004	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	115	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	131	1	2659	3	Y	-0-					-0-
04	2970		2409	-0-	-561	-0-	114	1	2295	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					25
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					25
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					25
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					25
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					25
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					41
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	2			N	-0-					41
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					23
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					23
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					23
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					23
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	82	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	Y	-0-			-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	108	1	597	3	Y	-0-			-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	167	1	664	3	Y	-0-			-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	3	Y	-0-			-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

11	900	N	872	-0-	-28	-0-	73	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	124	1	738	3	Y	-0-			-0-
*01	961	N	879	-0-	-82	-0-	132	1	747	3	Y	-0-			-0-
*02	841	N	748	-0-	-93	-0-	115	1	633	3	Y	-0-			-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	198	1	790	3	Y	-0-			-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	156	1	800	3	Y	-0-			-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

11	180	N	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-			-0-
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	123	3	Y	1			1
							1	9							
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-			1
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	65	1	257	3	Y	-0-			1
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

11	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	68	1	1139	3	N	-0-			-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	N	-0-			-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	3	N	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	68	1	1227	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	65	1	1132	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	3	Y	-0-					80
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	116	1	1485	3	Y	-0-	73	1			7
01	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	155	1	1542	3	Y	38					45
							42	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	188	1	1561	3	Y	32					77
							35	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	199	1	1663	3	Y	24					101
							26	9									
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	Y	20					121
							22	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

11	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	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

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					165
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					165
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					165
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					165
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	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

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

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-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

11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					71
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					71
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					71
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					71
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					136
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					136
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					136
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					136
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					136
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					17
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					17
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	N	-0-					2
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	477	3	N	-0-					2
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	23	1	461	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	522	N	463	-0-	-59	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	-0-					16
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	Y	-0-					16
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	95	1	1864	3	Y	1					17
							1	9									
02	1856	N	1820	-0-	-36	-0-	86	1	1734	3	Y	-0-					17
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	91	1	1834	3	Y	-0-					17
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	88	1	1749	3	Y	-0-					17

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	49	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1231	-0-	-103	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	88	1	2287	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	85	1	2215	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2178	-0-	-113	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	79	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	36	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	36	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	93					93
							102	9									
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					93
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	33	1	887	3	Y	1	89	1			-0-
							1	9									

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	851	-0-	-649	-0-	154	1	691	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	40	1	1006	3	Y	-0-					2
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	Y	-0-					2
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	-0-					2
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					2
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					8
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	44	1	858	3	Y	-0-					8
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	42	1	874	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	59	1	1521	3	Y	-0-					57
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1554	3	Y	45	45	1			57
							50	9									
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	61	1	1533	3	Y	-0-					57
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	51	51	1			57
							56	9									
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	57	1	1535	3	Y	2	2	1			57
							2	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					57

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	54	1	1894	3	N	-0-					24
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	41	1	1877	3	N	-0-					24
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	50	1	1940	3	N	-0-					24
02	1885	N	1274	-0-	-611	-0-	1274	3			N	-0-					24
03	1922	N	1077	-0-	-845	-0-	1077	3			N	-0-					24
04	1920	N	1087	-0-	-833	-0-	1087	3			N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	93	1	2200	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2402	-0-	-5	-0-	93	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	290	#	267	-0-	-23	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	267	-0-	-23	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4	4	8			174
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					174
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					174
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-					174
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4	4	8			174
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	207	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
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					46
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					46
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	7			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					100
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					100
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					100
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					100
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					151
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					152
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	225	2	1	9	N	1					153
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-					153
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	N	1					154
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					154

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

11	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					22
							86	3									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					22
							87	3									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	1					23
							97	3	1	9							
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	21					44
							92	3	23	9							
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					44
							94	3									
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	3	47	1			-0-
							88	3	3	9							

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					59
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					59
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					59
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	65					124
							72	9									
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					124
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	119	1			-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	27					27
							30	9									
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	53	70	1			10
							58	9									
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	15					25
							17	9									

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-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					24
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					24
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					24
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					24
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					117
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					117
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					117
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					117
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-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
11	750	#	659	-0-	-91	-0-	658	3	1	9	N	1					69
12	775	#	637	-0-	-138	-0-	635	3	2	9	N	2					71
01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2					73
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					74
03	682	#	411	-0-	-271	-0-	409	3	2	9	N	2					76
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					78

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	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 #: 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	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
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	N	11					111
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2					113
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12					125
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					132
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8					140
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					143

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					30
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					30
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					30
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	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

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

11	3150	#	2795	-0-	-355	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	3193	#	2549	-0-	-644	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3193	#	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2813	#	2466	-0-	-347	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2883	#	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2207	-0-	-583	-0-	2207	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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					130
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					135
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8					143
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	542	3	19	9	N	17					160
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	N	16	161	1			15
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					28

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
11	811	R	811	-0-	-0-	-0-	801	3	10	9	N	9					56
12	862	R	862	-0-	-0-	-0-	853	3	9	9	N	8					64
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					64
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1293	-0-	-389	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					78
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					78
01	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					78
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					78
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					78
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					172
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					172
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					172
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

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

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					116
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					117
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					117
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					117
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					117
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	873	-0-	-147	-0-	873	3			N	-0-					28
12	1054	#	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					28
01	930	#	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					28
02	841	#	795	-0-	-46	-0-	795	3			N	-0-					28
03	899	#	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					28
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	1064	-0-	-9	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					137
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					137
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					137
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					137
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					137
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					41
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					41
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					41
02	986	N	756	-0-	-230	-0-	756	2			N	-0-					41
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					41
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	717	-0-	-3903	-0-	717	2			N	-0-	164	1			35
12	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	3338	2	6	9	N	5					40
01	3255	X	2272	-0-	-983	-0-	2264	2	8	9	N	7					47
02	3045	X	2630	-0-	-415	-0-	2610	2	20	9	N	18					65
03	3348	X	657	-0-	-2691	-0-	649	2	8	9	N	7					72
*04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969	2	11	9	N	10					82

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					13
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					13
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					13
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					13
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	Y	-0-					13
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	-0-					34
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	81	1	1462	3	Y	-0-					34
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	80	1	1457	3	Y	-0-					34
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	71	1	1352	3	Y	2					36
							2	9									
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	75	1	1435	3	Y	1					37
							1	9									
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	72	1	1365	3	Y	-0-					37

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
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	69	1	1215	3	Y	-0-					31
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	31	1			-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1226	-0-	-21	-0-	63	1	1157	3	Y	5					5
							6	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1213	3	Y	4					9
							4	9									
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	65	1	1183	3	Y	-0-					9

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	134	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	209	-0-	-197	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 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
*12	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	58377	X	NO RPT	-0-	-58377	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	60390	X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	48	1	256	2	N	18					70
							20	9									
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	48	1	262	2	N	12					82
							13	9									
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	49	1	270	2	N	2					84
							2	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-					84
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	N	-0-					84
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	12					96
							13	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	58	1	655	2	N	15					106
							17	9									
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	57	1	550	2	N	11					117
							12	9									
01	992	N	465	-0-	-527	-0-	53	1	412	2	N	-0-					117
02	696	N	433	-0-	-263	-0-	54	1	379	2	N	-0-					117
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	47	1	99	2	N	-0-					117
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	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

11	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	129	1	2061	2	N	10					42
							11	9									
12	2480	X	1879	-0-	-601	-0-	134	1	1724	2	N	19					61
							21	9									
01	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	131	1	1898	2	N	20					81
							22	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	N	7	3	8			85
							8	9									
03	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	126	1	991	2	N	5					90
							6	9									
04	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	132	1	1523	2	N	3					93
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

11	420	N	365	-0-	-55	-0-	49	1	310	2	N	5					94
							6	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	14					108
							15	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	50	1	352	2	N	7					115
							8	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	N	10					125
							11	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	N	17					142
							19	9									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	40	1	312	2	N	12					154
							13	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	4	1	163	2	N	-0-			16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			16
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			16
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	3	1	145	2	N	-0-			16
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-			16
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-			16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			5
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			5
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			5
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	N	-0-			5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-			5
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	97	2	N	22			53
							24	9							
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	47	1	91	2	N	20			73
							22	9							
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	91	2	N	21			94
							23	9							
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	47	1	79	2	N	16			110
							18	9							
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	47	1	94	2	N	20			130
							22	9							
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	47	1	49	2	N	15			145
							17	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
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	13	1	642	2	N	-0-			-0-
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	14	1	672	2	N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-			-0-
02	638	N	506	-0-	-132	-0-	11	1	495	2	N	-0-			-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			9
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-			9
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	N	-0-			9
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	N	-0-			9
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-			9
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			6
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			6
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			6
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			6
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	-0-					75
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-					75
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	58	1	832	2	N	-0-					75
02	899	N	776	-0-	-123	-0-	58	1	715	2	N	3					78
							3	9									
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	100	1	712	2	N	-0-					78

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
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					27
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					27
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	61	1	1025	2	N	39					66
							43	9									
02	1073	N	920	-0-	-153	-0-	60	1	860	2	N	-0-					66
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	75	1	903	2	N	-0-					66
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	60	1	831	2	N	-0-					66

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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					28
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	1					29
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	8					37
							9	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	9	1	8			45
							10	9									
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	5	2	11	9	N	10					55
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	5	2	11	9	N	10					65

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
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	2	N	20					37
							22	9									
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	2	N	24					61
							26	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1829	2	N	29					90
							32	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	71	1	1861	2	N	19	1	8			108
							21	9									
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	232	1	2306	2	N	23					131
							25	9									
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	2	N	15					146
							17	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	1					51
							1	9									
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	31	1	371	2	N	2					53
							2	9									
01	713	N	67	-0-	-646	-0-	26	1	41	2	N	-0-					53
02	580	N	53	-0-	-527	-0-	26	1	27	2	N	-0-					53
03	403	N	64	-0-	-339	-0-	26	1	38	2	N	-0-					53
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	N	16					135
							18	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-					135
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	3					138
							3	9									
02	899	N	644	-0-	-255	-0-	21	1	622	2	N	1	1	8			138
							1	9									
03	961	N	695	-0-	-266	-0-	55	1	640	2	N	-0-					138
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	70	1	745	2	N	2					140
							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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					32
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					32
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	528	2	N	-0-					32
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-					32
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					32
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	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
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	82	1	1230	2	N	4					114
							4	9									
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	87	1	1333	2	N	3					117
							3	9									
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	83	1	1216	2	N	2					119
							2	9									
02	1276	N	1151	-0-	-125	-0-	81	1	1052	2	N	16					135
							18	9									
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	120	1	1205	2	N	2					137
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1228	2	N	1					138
							1	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	12	1	627	2	N	-0-					15
12	930	N	565	-0-	-365	-0-	12	1	553	2	N	-0-					15
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	13	1	621	2	N	-0-					15
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	13	1	548	2	N	-0-					15
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	N	-0-					15
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	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
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	51	1	482	2	N	-0-					50
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	N	-0-					50
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	51	1	461	2	N	-0-					50
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	51	1	446	2	N	-0-					50
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	N	-0-					50
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-					50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	5					52
							6	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					52
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	47	1	1515	2	N	-0-					52
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					52
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	150	1	1477	2	N	-0-					52
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	N	-0-					52

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

11	2370	N	1603	-0-	-767	-0-	31	1	1569	2	N	3					37
							3	9									
12	2604	N	1676	-0-	-928	-0-	34	1	1638	2	N	4					41
							4	9									
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	31	1	1549	2	N	8					49
							9	9									
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	31	1	1355	2	N	6					55
							7	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	2					57
							2	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	2					59
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	N	-0-					56
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	1					57
							1	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					57
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	-0-					57
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	6					63
							7	9									
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	751	2	N	5					68
							6	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	3					37
							3	9									
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	50	1	383	2	N	8					45
							9	9									
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	51	1	375	2	N	6					51
							7	9									
02	464	N	370	-0-	-94	-0-	50	1	312	2	N	7					58
							8	9									
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	60	1	328	2	N	2					60
							2	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	51	1	308	2	N	5					65
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	52	1	543	2	N	6					137
							7	9									
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	52	1	544	2	N	7					144
							8	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-					144
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-					144
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	120	1	871	2	N	-0-					144
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-					144

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	2	N	4					78
							4	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	N	14					92
							15	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	10					102
							11	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	N	9					111
							10	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	2	N	8					119
							9	9									
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	135	1	997	2	N	5					124
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	60	1	1132	2	N	10					85
							11	9									
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	59	1	1089	2	N	15					100
							17	9									
01	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	60	1	1098	2	N	15					115
							17	9									
02	1160	N	1026	-0-	-134	-0-	59	1	959	2	N	7					122
							8	9									
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	107	1	1041	2	N	2					124
							2	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	75	1	1009	2	N	1					125
							1	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					27
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	N	8					93
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					100
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	163	2	6	9	N	5					105
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5					110
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	126	2	20	9	N	18					128
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	158	2	15	9	N	14					142

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	40	1			53
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					53
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					53
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					53
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					53
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					18
							1	9									
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	-0-					18
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	2	N	-0-					20
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-					20
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-					20
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	N	-0-					20
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	2	N	-0-					20
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					73
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					73
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					73
*02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-					73
*03	279	N	73	-0-	-206	-0-	71	3	2	9	N	2					75
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					75

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					2
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	122	3	1	9	N	1					37
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	N	2	16	1			23
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	N	2					25
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	N	1					26
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	N	2					28
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	76	3	2	9	N	2					30

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					7
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					7
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					7
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					7
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					7
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	N	2					21
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	9	1			14
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2					16
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1					17
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					19
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	508	3	1	9	N	1					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

11	990	N	460	-0-	-530	-0-	460	3			N	-0-					65
12	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	3			N	-0-					65
01	1023	N	432	-0-	-591	-0-	432	3			N	-0-					65
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					65
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					3
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					3
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					3
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					3
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					3

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

11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-					31
12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					31
01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					31
02	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	2		N	-0-					31
04	390	N	149	-0-	-241	B	-0-	149	2		N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	1680	N	1253	-0-	-427	B	-0-	1253	3		N	-0-					129
12	1519	N	1185	-0-	-334	B	-0-	1185	3		N	-0-					129
01	1581	N	1517	-0-	-64	B	-0-	1517	3		N	-0-					129
02	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3		N	-0-					129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3		N	-0-					129
04	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1362	3		N	-0-					129

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

11	780	N	290	-0-	-490		-0-	290	2		N	-0-					131
12	671	N	671	-0-	-0-		-0-	671	2		N	-0-					131
01	310	N	-0-	-0-	-310		-0-				N	-0-	83	1			48
02	290	N	-0-	-0-	-290		-0-				N	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682		-0-				N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					48

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					62
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					62
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					62
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					62
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					39
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					39
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					39
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					39
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					39
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4					29
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					10

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4					29
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					9

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					29
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	43	1			9
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					29
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	43	1			9
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					50
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					50
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	653	2	13	9	N	12					115
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					115
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					115
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					115
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					115
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					9
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			9
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					9
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					9
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					9
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					29
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					29
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					29
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					83
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					83
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					83
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	165	3	4	9	N	4					87
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					87
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					87

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					34
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					34
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	218	3	1	9	N	1					35
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					35
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	353	3	3	9	N	3					74
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	N	9					83
01	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					83
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	253	3	3	9	N	3					86
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	300	3	3	9	N	3					89
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	279	3	2	9	N	2					91

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1533	3	7	9	N	6					137
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1704	3	11	9	N	10					147
01	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1721	3	4	9	N	4					151
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	3	14	9	N	13					164
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1623	3	9	9	N	8					172
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1584	3	2	9	N	2					174

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					83
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					83
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					83
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	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

11	360	#	349	-0-	-11	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
12	372	#	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	2	N	-0-					-0-
01	372	#	96	-0-	-276	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-
03	372	#	173	-0-	-199	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

11	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	161	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	126	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1302	#	995	-0-	-307	-0-	24	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	989	-0-	-271	-0-	87	1	902	2	N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

11	450	#	432	-0-	-18	-0-	53 19	1 9	360	2	N	17					191
12	465	#	332	-0-	-133	-0-	40 28	1 9	264	2	N	25	164	1			52
01	465	#	367	-0-	-98	-0-	37 24	1 9	306	2	N	22					74
02	435	#	395	-0-	-40	-0-	40 36	1 9	319	2	N	33					107
03	465	#	458	-0-	-7	-0-	11 40	1 9	407	2	N	36					143
*04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	415	2	N	28					171

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					186
12	527	#	27	-0-	-500	-0-	12	3	15	9	N	14					200
01	527	#	325	-0-	-202	-0-	258	3	67	9	N	61					261
02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	N	18	171	1			108
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					118
*04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	N	30					148

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					21
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					21
02	145	#	112	-0-	-33	-0-	112	3			N	-0-					21
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					21
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					21
*04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	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
11	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					98
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					98
02	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
03	589	#	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					98
*04	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	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
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					187
12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					187
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	N	8	161	0			34
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	391	3	51	9	N	46					80
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	438	3	34	9	N	31					111
*04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	N	24					135

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
11	960	#	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					158
12	899	#	347	-0-	-552	-0-	347	2			N	-0-					158
01	899	#	216	-0-	-683	-0-	209	2	7	9	N	6					164
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12					176
*03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					178
*04	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					184

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	#	625	-0-	-1325	-0-	625	2			N	-0-					80
12	2015	#	585	-0-	-1430	-0-	585	2			N	-0-					80
01	1054	#	672	-0-	-382	-0-	654	2	18	9	N	16					96
*02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	93	1			3
*03	651	#	639	-0-	-12	-0-	624	2	15	9	N	14					17
04	630	#	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	8					25

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

11	1050	#	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					78
12	1085	#	610	-0-	-475	-0-	610	2			N	-0-					78
01	1085	#	538	-0-	-547	-0-	524	2	14	9	N	13					91
*02	812	#	744	-0-	-68	-0-	730	2	14	9	N	13	80	1			24
*03	651	#	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12					36
*04	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					41

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					43
12	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					43
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					43
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					43
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

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

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					3
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					3
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	220	2			N	-0-					3
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					3
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					86
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					91
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10					101
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	192	2	9	9	N	8					109
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4					113
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	192	2	7	9	N	6					119

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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					2
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					2
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					2
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-					2
03	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					2
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2

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
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					11
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-					11
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					11
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					100
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					100
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	3	12	9	Y	11					111
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11					122
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					122
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					22
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					22
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	95	3	7	9	Y	6					28
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	Y	5					33
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					33
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					23
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					23
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6					29
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					34
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					34
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					55
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					55
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					55
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					55
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					55
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					109
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					109
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					109
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					109
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					84
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					84
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					84
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					84
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					44
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					44
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					44
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					44
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					44
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11					131
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	N	11					142
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	381	3	18	9	N	16	142	1			16
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	398	3	13	9	N	12					28
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	395	3	10	9	N	9					37
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	989	2	7	9	N	6					65
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	N	28					93
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1020	2	10	9	N	9					102
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17					119
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1074	2	39	9	N	35	41	1			113
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					113

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	804	2	N	14					81
							15	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	751	2	N	15					96
							17	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	21					117
							23	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	22					139
							24	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	124	1	802	2	N	12	143	1			8
							13	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					8

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1					39
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1					40
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	65	3	1	9	N	1					41
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					41
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					182
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					182
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					182
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					182
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					182
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					182

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	431	-0-	-439	-0-	431	3			N	-0-					97
12	837	N	278	-0-	-559	-0-	278	3			N	-0-					97
01	930	N	376	-0-	-554	-0-	376	3			N	-0-					97
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					97
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					97
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					97

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
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					33
12	341	#	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					33
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					33
02	290	#	209	-0-	-81	-0-	209	3			N	-0-					33
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					33
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					35
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					35
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					35
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					78
12	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					78
01	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					78
02	464	#	369	-0-	-95	-0-	369	2			N	-0-					78
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					78
*04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

11	360	#	290	-0-	-70	-0-	90	1	200	3	Y	-0-	49	1			-0-
12	465	#	259	-0-	-206	-0-	93	1	160	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	465	#	146	-0-	-319	-0-	93	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	183	-0-	-165	-0-	87	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	235	-0-	-137	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	213	-0-	-87	-0-	90	1	123	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1103	3	7	9	Y	6					122
12	1209	#	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-	109	1			13
01	1209	#	949	-0-	-260	-0-	929	3	20	9	Y	18					31
02	1131	#	980	-0-	-151	-0-	967	3	13	9	Y	12					43
03	1209	#	1002	-0-	-207	-0-	994	3	8	9	Y	7					50
04	1110	#	843	-0-	-267	-0-	843	3			Y	-0-	42	1			8

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

11	1620	#	1457	-0-	-163	-0-	1433	3	24	9	Y	22					96
12	1457	#	1157	-0-	-300	-0-	1134	3	23	9	Y	21	67	1			50
01	1457	#	873	-0-	-584	-0-	852	3	21	9	Y	19					69
02	1363	#	953	-0-	-410	-0-	931	3	22	9	Y	20					89
03	1457	#	1118	-0-	-339	-0-	1098	3	20	9	Y	18					107
04	1410	#	1161	-0-	-249	-0-	1135	3	26	9	Y	24					131

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					5
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					5
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					5
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
*04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					10
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					13
01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2					15
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13					28
03	920	R	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5					33
*04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	31	1			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1942	3	14	9	Y	13					61
12	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-	48	1			13
01	2077	#	1824	-0-	-253	-0-	1812	3	12	9	Y	11					24
02	1943	#	1512	-0-	-431	-0-	1480	3	32	9	Y	29					53
03	2077	#	1959	-0-	-118	-0-	1946	3	13	9	Y	12					65
04	1950	#	1746	-0-	-204	-0-	1745	3	1	9	Y	1	60	1			3

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	-0-					41
12	1085	#	1041	-0-	-44	-0-	56	1	985	3	Y	-0-	33	1			8
01	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	3	Y	2					10
							2	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	7					17
							8	9									
03	1085	#	524	-0-	-561	-0-	28	1	494	3	Y	2					19
							2	9									
*04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	2					21
							2	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 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
11	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1205	3	Y	28					112
							31	9									
12	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	Y	33	116	1			29
							36	9									
01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	Y	15					44
							17	9									
02	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	3	Y	50					94
							55	9									
03	1116	#	677	-0-	-439	-0-	63	1	601	3	Y	12					106
							13	9									
*04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	3	Y	26					132
							29	9									

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
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-					-0-
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-
01	328	R	328	-0-	-0-	-0-	105	1	223	3	N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	106	1	224	3	N	-0-					-0-
*04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	700	-0-	-20	-0-	672	3	28	9	N	25					45
12	744	#	709	-0-	-35	-0-	697	3	12	9	N	11	36	1			20
01	744	#	645	-0-	-99	-0-	637	3	8	9	N	7					27
02	696	#	668	-0-	-28	-0-	649	3	19	9	N	17					44
03	744	#	669	-0-	-75	-0-	658	3	11	9	N	10					54
04	690	#	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-	47	1			6

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					54
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					54
01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					54
02	348	#	260	-0-	-88	-0-	260	3			N	-0-					54
03	372	#	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					54
04	330	#	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	1	1	38	2	N	-0-					41
12	155	#	70	-0-	-85	-0-	1	1	69	2	N	-0-					41
01	155	#	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
02	116	#	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	2	N	-0-					41
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					41
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	145	#	107	-0-	-38	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	446	-0-	-94	-0-	428	2	18	9	N	16	179	1			13
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	475	2	13	9	N	12					25
01	527	#	480	-0-	-47	-0-	465	2	15	9	N	14					39
02	493	#	465	-0-	-28	-0-	465	2			N	-0-					39
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	507	2	3	9	N	3					42
*04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					54

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
11	300	#	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	203	#	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	348	#	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	348	#	295	-0-	-53	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					53
12	496	#	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5					58
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	397	3	6	9	N	5					63
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	491	3	8	9	N	7					70
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	3	8	9	N	7					77
04	510	#	446	-0-	-64	-0-	440	3	6	9	N	5					82

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					40
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
01	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					40
02	290	#	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					40
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					26
12	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					26
01	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					26
02	116	#	7	-0-	-109	-0-	7	3			N	-0-					26
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					26
04	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					109
12	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					109
01	589	#	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					109
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					114
03	558	#	540	-0-	-18	-0-	539	3	1	9	N	1					115
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5					120

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33515 02/24/2016

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					173
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-					173
01	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3		N	-0-					173
02	232	N	215	-0-	-17	B	-0-	215	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	84	-0-	-133	B	-0-	84	3		N	-0-					173
04	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

11	540	#	309	-0-	-231		-0-	309	3		N	-0-					45
12	332	R	332	-0-	-0-		-0-	332	3		N	-0-					45
01	3235	R	3235	-0-	-0-		-0-	3235	3		N	-0-					45
02	508	R	508	-0-	-0-		-0-	508	3		N	-0-					45
03	503	R	503	-0-	-0-		-0-	503	3		N	-0-					45
04	330	#	NO RPT	-0-	-330		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

11	301	R	301	-0-	-0-		-0-	301	3		N	-0-					125
12	350	R	350	-0-	-0-		-0-	350	3		N	-0-					125
01	2241	R	2241	-0-	-0-		-0-	2241	3		N	-0-					125
02	326	R	326	-0-	-0-		-0-	326	3		N	-0-					125
03	310	#	289	-0-	-21		-0-	289	3		N	-0-					125
04	330	#	NO RPT	-0-	-330		-0-				N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	341	#	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	156	1	1	8	20
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			20
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					20
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	389	2	40	9	N	36					56
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					59
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	414	2	4	9	N	4					63

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					10
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					10
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-					10
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					10
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	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
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					131
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					131
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					131
02	174	#	123	-0-	-51	-0-	123	3			N	-0-					131
03	558	#	142	-0-	-416	-0-	142	3			N	-0-					131
04	540	#	155	-0-	-385	-0-	155	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	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
11	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1017	3	18	9	N	16					47
12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8					55
01	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001	3	7	9	N	6					61
02	1015	N	933	-0-	-82 B	-0-	925	3	8	9	N	7					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	904	3	15	9	N	14					82
04	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	953	3	9	9	N	8					90

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	831	-0-	-369 B	-0-	811	3	20	9	N	18					128
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	806	3	25	9	N	23					151
01	1147	N	51	-0-	-1096 B	-0-	45	3	6	9	N	5					156
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					156
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					156

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
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4	9	N	4					107
12	465	N	58	-0-	-407 B	-0-	48	3	10	9	N	9					116
01	558	N	191	-0-	-367 B	-0-	154	3	37	9	N	34					150
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	178	3	45	9	N	41	170	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	321	3	2	9	N	2					23
*04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	351	3	3	9	N	3					26

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					13
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					13
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					41
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	Y	13	34	1			20
01	682	N	328	-0-	-354	-0-	315	2	13	9	Y	12					32
02	638	N	165	-0-	-473	-0-	158	2	7	9	Y	6					38
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	Y	14	36	1			16
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	Y	15					31

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	890	-0-	-2110	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	928	X	341	-0-	-587	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					25
12	1860	#	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					25
01	2294	#	938	-0-	-1356	-0-	938	3			N	-0-					25
02	2146	#	1942	-0-	-204	-0-	1942	3			N	-0-					25
03	2294	#	1518	-0-	-776	-0-	1518	3			N	-0-					25
04	1920	#	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					90
01	899	#	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					90
02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					90
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					90
*04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	160	3	136	9	N	124	160	1			40
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	149	3	88	9	N	80					120
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	137	3	110	9	N	100	171	1			49
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	173	1			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					67
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					67
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

11	T. A.		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		447	-0-	447	951	447	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		455	-0-	455	1406	455	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		368	-0-	368	1774	368	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		399	-0-	399	2173	399	2			N	-0-					-0-
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	2173					N	NO RPT					-0-

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

11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					4
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					4
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					4
02	116	N	12	-0-	-104	-0-	12	2			N	-0-					4
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					4
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	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

11	660	N	626	-0-	-34	-0-	622	3	4	9	N	4					105
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					105
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	624	3	41	9	N	37					142
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	3	17	9	N	15					157
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					172

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	432	2	44	9	N	40					124
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					138
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					138
02	464	N	134	-0-	-330	-0-	134	2			N	-0-					138
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					138
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					138

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					31
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					101
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					101
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					101
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					101
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					190
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					190
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					190
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34		34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					64
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					64
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					64
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					64
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					64
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					25
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					25
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					25
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					25
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					6
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4					10
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	302	2	2	9	Y	2					12
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					13
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					13

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	530	R	530	-0-	-0-	-0-	509	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - PLUGGED 01/14/16

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

11	420	N	369	-0-	-51	-0-	351	3	18	9	Y	16					32
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2	26	1			8
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	193	3	19	9	Y	17					25
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					26
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	10	1			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

11	600	N	72	-0-	-528	-0-	61	3	11	9	N	10	113	1			45
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	3	31	9	N	28					73
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	554	3	59	9	N	54					127
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	398	3	63	9	N	57	113	1			71
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	404	3	102	9	N	93	115	1			49
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	212	3	56	9	N	51					100

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

11	3000	N	286	-0-	-2714	67323	286	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	205	-0-	-2895	64428	205	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	332	-0-	-2768	61660	332	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	321	-0-	-2579	59081	321	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	339	-0-	-2761	56320	339	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	338	-0-	-2662	53658	338	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					87
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					87
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	20	1	71	2	N	18					105
							20	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					105
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	45	1	68	2	N	-0-					105
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	97	1			8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	99	1	38	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	1	10	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	68	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	64	1	25	2	N	3					6
							3	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	5	2	N	6					12
							7	9									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	73	2	N	2					14
							2	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					14
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	36	1	15	2	N	-0-					14
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	6	1	14	2	N	-0-					14

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					81
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					81
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					81
02	1392	N	1375	-0-	-17	-0-	1375	3			N	-0-					81
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					81
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					56
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					56
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	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
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					29
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					29
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					29
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					30
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					30
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					30
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					30
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					30
04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					21
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					21
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					21
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1091	2	106	9	N	96	169	1			49
12	1457	N	914	-0-	-543	-0-	858	2	56	9	N	51					100
01	1023	N	720	-0-	-303	-0-	679	2	41	9	N	37					137
02	1160	N	720	-0-	-440	-0-	599	2	121	9	N	110	172	1			75
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	669	2	56	9	N	51					126
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	694	2	99	9	N	90	171	1			45

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1401	-0-	-484	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	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

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-		-0-		-0-	188	2			Y	-0-					51
12	167	N	167	-0-		-0-		-0-	167	2			Y	-0-					51
01	176	N	176	-0-		-0-		-0-	176	2			Y	-0-					51
02	131	N	131	-0-		-0-		-0-	131	2			Y	-0-					51
03	133	N	133	-0-		-0-		-0-	133	2			Y	-0-					51
*04	165	N	165	-0-		-0-		-0-	165	2			Y	-0-					51

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-		-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-		-0-		-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-		-0-		-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-		-0-		-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-		-0-		-0-	16	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16
12	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

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

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-		-0-		-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-		-0-		-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-		-0-		-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-		-0-		-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-		-0-		-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-		-0-		-0-	240	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-		-0-		-0-	734	2			Y	-0-					20
12	647	N	647	-0-		-0-		-0-	647	2			Y	-0-					20
01	642	N	642	-0-		-0-		-0-	642	2			Y	-0-					20
02	496	N	496	-0-		-0-		-0-	496	2			Y	-0-					20
03	519	N	519	-0-		-0-		-0-	519	2			Y	-0-					20
*04	826	N	826	-0-		-0-		-0-	826	2			Y	-0-					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-		-0-		-0-	164	2			Y	-0-					61
12	150	N	150	-0-		-0-		-0-	150	2			Y	-0-					61
01	142	N	142	-0-		-0-		-0-	142	2			Y	-0-					61
02	106	N	106	-0-		-0-		-0-	106	2			Y	-0-					61
*03	106	N	106	-0-		-0-		-0-	106	2			Y	-0-					61
*04	173	N	173	-0-		-0-		-0-	173	2			Y	-0-					61

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					148
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					148
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					148
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					148
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					148
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					148

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					76
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					60
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	Y	7					67
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					69
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					69
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					69

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					63
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7					70
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					80
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					83

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					150
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					150
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2239	2			Y	-0-					64
12	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	1992	2			Y	-0-					64
01	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	1409	2	8	9	Y	7					71
02	2175	X	1181	-0-	-994	-0-	1178	2	3	9	Y	3					74
03	2325	X	1155	-0-	-1170	-0-	1155	2			Y	-0-					74
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					224
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					228
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					228
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					230
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					230
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1761	-0-	-1239	1042	1755	2	6	9	N	5					153
12	2861	N	1819	-0-	-1042	-0-	1819	2			N	-0-					153
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3					156
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	N	3					159
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					169
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10					179

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					137
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					137
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					137
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					137
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					137
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					31
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					31
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

11	330	N	296	-0-	-34	-0-	48	1	248	2	N	-0-					32
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	48	1	244	2	N	-0-					32
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	48	1	211	2	N	-0-					32
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	48	1	240	2	N	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					32
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

11	3120	X	1013	-0-	-2107	-0-	120	1	863	2	N	27					182
							30	9									
12	3224	X	1440	-0-	-1784	-0-	124	1	1308	2	N	7					189
							8	9									
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	N	18					207
							20	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-	172	1			35
03	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	124	1	1322	2	N	15					50
							17	9									
04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	120	1	1318	2	N	10					60
							11	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					113
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					113
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					113
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					113
04	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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
04	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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					25
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	3			N	-0-					25
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					19
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					19
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					19
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					19
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	428	2	26	9	N	24					170
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	373	2	8	9	N	7					177
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	N	25	169	1			33
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31	9	N	28					61
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	299	2	8	9	N	7					68
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	261	2	8	9	N	7					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	N	20					143
							22	9									
12	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	63	1	1375	2	N	26	101	1			68
							29	9									
01	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	63	1	1227	2	N	36					104
							40	9									
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-	62	1	1182	2	N	26	100	1			30
							29	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1398	2	N	15					45
							17	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	N	3					48
							3	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					134
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					134
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	115	1	507	2	N	-0-					90
12	620	#	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	N	1					91
01	14B2	EXT	524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					91
02	14B2	EXT	492	-0-	492	1016	492	2			N	-0-					91
03	14B2	EXT	534	-0-	534	1550	534	2			N	-0-					91
*04	2085	R	535	-0-	-1550	-0-	534	2	1	9	N	1					92

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

11	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	2	N	-0-					39
12	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					42
01	14B2	EXT	2780	-0-	2780	2780	2780	2			N	-0-					42
02	14B2	EXT	1698	-0-	1698	4478	1698	2			N	-0-					42
03	14B2	EXT	954	-0-	954	5432	954	2			N	-0-					42
*04	6169	R	737	-0-	-5432	-0-	737	2			N	-0-					42

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					40
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					40
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

11	720	#	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					27
12	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					27
01	744	#	685	-0-	-59	-0-	682	2	3	9	N	3					30
02	696	#	647	-0-	-49	-0-	643	2	4	9	N	4					34
03	744	#	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	N	2					36
04	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					36

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					92
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

11	690	#	156	-0-	-534	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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

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
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					45
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					45
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					45
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					45
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					45
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	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
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					15
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					15
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	#	908	-0-	-922	-0-	908	2			N	-0-					129
12	1891	#	625	-0-	-1266	-0-	624	2	1	9	N	1					130
01	1891	#	494	-0-	-1397	-0-	493	2	1	9	N	1					131
02	1305	#	801	-0-	-504	-0-	800	2	1	9	N	1					132
03	1271	#	1250	-0-	-21	-0-	1249	2	1	9	N	1					133
*04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					133

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

11	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7					57
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4					61
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8	9	Y	7					68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10					78
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10					88
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	3	11	9	Y	10					98

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1061	-0-	-128	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					82
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					33
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	3			N	-0-					33
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					33
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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

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

DOVIE (BEND) //CONT.// 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					57
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					57
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					57
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					57
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	99	1			12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					37

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	711	3	1	9	Y	1					47
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			Y	-0-					47
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	376	3	9	9	Y	8					55
02	696	N	557	-0-	-139	-0-	557	3			Y	-0-	49	1			6
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	Y	7	2	1			11
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					18

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

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

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	678	-0-	-1362	-0-	608	2	70	9	N	64					178
12	1767	N	110	-0-	-1657	-0-	80	2	30	9	N	27					205
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	999	2	134	9	N	122	167	1			160
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1250	2	124	9	N	113	173	1			100
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90					190
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1			137

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					28
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					28
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					28
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					28
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					28
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					78
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					78
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					78
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1829	3	66	9	N	60					138
03	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					138
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					138

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
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-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
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	554	-0-	-26	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					62
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					116
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					116
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					116
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	2			N	-0-					116
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					116
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21 77	1 9	181	2	N	70	68	1			96
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20 86	1 9	155	2	N	78	70	1			104
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20 75	1 9	146	2	N	68	64	1			108
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	20 64	1 9	122	2	N	58	63	1			103
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	20 53	1 9	119	2	N	48	75	1			76
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	20 44	1 9	107	2	N	40					116

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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					34
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					34
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

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

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-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

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1					49
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					49
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					49
02	696	N	653	-0-	-43	-0-	653	3			N	-0-					49
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					49
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					49

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
11	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					31
12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	707	2	43	9	N	39					70
01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	701	2	31	9	N	28					98
02	680	R	680	-0-	-0-	-0-	659	2	21	9	N	19	98	1			19
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					26
*04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145	#	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	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
11	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					120
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4					124
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	N	7					131
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	223	2	6	9	N	5					136
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2					138
*04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					142

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	232	#	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	145	#	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	290	#	224	-0-	-66	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	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
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

11	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

11	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	174	#	144	-0-	-30	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	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

11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					97
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					97
01	527	#	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					97
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					97
03	527	#	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					97
04	270	#	126	-0-	-144	-0-	126	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
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	N	5					15
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					19
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					19
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					19
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					150
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	313	3	21	9	N	19					42
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	359	3	24	9	N	22					64
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					64
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					191
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					191
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					191
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					191
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	2	2	9	N	2					61
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					61
01	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2445	2	3	9	N	3					64
02	2900	X	2639	-0-	-261	-0-	2639	2			N	-0-					64
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					64
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					64

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					165
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			N	-0-					165
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	2	153	9	N	139	139	1			165
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					172
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					172
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					172
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					172
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					172
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					46
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					46
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					46
02	1015	N	523	-0-	-492	-0-	523	3			N	-0-					46
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					46
04	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	2			N	-0-					161
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					161
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					161
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					161
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					161
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					18
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					18
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					18
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	995	2			N	-0-					18
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					18
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					61
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					61
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					61
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					61
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					7
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					7
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					7
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					7
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460		2457	-0-	-3	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1774	3	77	9	Y	70					72
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1669	3	85	9	Y	77	133	1			16
01	2232	N	1094	-0-	-1138	-0-	1051	3	43	9	Y	39					55
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18					73
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6					79
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	3	39	9	Y	35	113	1			1

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	609	4	19	9	Y	17					48
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	3	20	9	Y	18	32	1			34
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	3	11	9	Y	10					44
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4					48
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					49
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	26	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
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	136	3	8	9	Y	7					20
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	12	1			15
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2					20
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					21
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	33	-0-	-360	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997	N	295	-0-	-1702	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
11	1204	N	220	-0-	-984	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	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
11	1504	N	289	-0-	-1215	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
11	1914	N	545	-0-	-1369	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1256	-0-	1256	1256	1256	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		714	-0-	714	1970	714	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		694	-0-	694	2664	694	2			N	-0-					-0-
*04	3184	X	520	-0-	-2664	-0-	520	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	426	-0-	-1710	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	314	-0-	-1415	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	375	-0-	-1593	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
11	2329	N	455	-0-	-1874	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
11	2900	N	600	-0-	-2300	236	600	2			N	-0-					-0-
12	827	N	591	-0-	-236	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	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
11	1703	N	334	-0-	-1369	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
11	1295	N	261	-0-	-1034	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	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
11	1119	N	265	-0-	-854	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	304	-0-	-1276	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2194	N	434	-0-	-1760	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
11	2900	N	844	-0-	-2056	1972	844	2			N	-0-					-0-
12	2823	N	851	-0-	-1972	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
11	1683	N	346	-0-	-1337	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1113	-0-	-1787	699	1113	2			N	-0-					-0-
12	1381	N	682	-0-	-699	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	282	-0-	-1190	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
11	2729	N	573	-0-	-2156	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1121	-0-	-1779	1535	1121	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	916	-0-	-1535	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	388	-0-	-1567	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					18
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					18
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					56
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					56
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					56
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					56
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					56
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1061	-0-	-99	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	957	N	497	-0-	-460	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					32
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					32
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					32
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					32
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					92
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					92
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					92
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					92
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					28
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					28
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					28
02	145	N	63	-0-	-82	-0-	63	3			N	-0-					28
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					28
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					97
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					97
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	110	2	N	5					50
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	2	N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	1 4	1 9	63	2	N	4					54
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
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
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					20
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					20
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					20
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					20
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	20	7			-0-

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
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					9
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					9
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					100
12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					100
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					101
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					101
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					101
*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					101

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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	3	Y	-0-					1
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	116	1	264	3	Y	-0-					1
01	341	N	119	-0-	-222	-0-	96	1	23	3	Y	-0-					1
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	116	1	40	3	Y	-0-					1
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	124	1	49	3	Y	-0-					1
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	120	1	60	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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					75
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					75
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					75
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-

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

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					47
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					47
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					48
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					48
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					53
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					53
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					54
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					54
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					50
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					51
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51

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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					11
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					11
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					83
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					83
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					83
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					83
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					83
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4					139
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					139
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	N	7					146
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	N	8					154
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	3	4	9	N	4					158
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					161

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					59
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					59
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					60
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					60
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					60
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	3			N	-0-					60
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					60
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1611	-0-	-158	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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

11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					105
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					105
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					105
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					105
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

11	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	435	#	347	-0-	-88	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

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

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	1669	-0-	-701	-0-	1659	2	10	9	N	9					84
12	2449	#	1641	-0-	-808	-0-	1632	2	9	9	N	8					92
01	2325	#	1727	-0-	-598	-0-	1595	2	132	9	N	120					212
02	1624	#	1427	-0-	-197	-0-	1419	2	8	9	N	7					219
03	1736	#	1412	-0-	-324	-0-	1409	2	3	9	N	3					222
04	1680	#	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					222

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			18

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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					139
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					139
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

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

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					7
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					7
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					7
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					76
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					22
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					22
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					22
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	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

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	3	13	9	Y	12					31
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12					43
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20					63
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	3	11	9	Y	10					73
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	Y	14	66	1			21
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	818	3	19	9	Y	17					59
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	850	3	21	9	Y	19					78
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	838	3	33	9	Y	30					108
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	3	15	9	Y	14					122
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20	98	1			44
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					44

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					178
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					183
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8	41	1			150
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	Y	6					156
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					160
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					160

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					16
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					16
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					16
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					16
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					16
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	812	N	531	-0-	-281	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					78
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					78
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	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

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

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

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	2	10	9	N	9	10	1			2
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	6	1			4
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	4	1			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					407
02	116	#	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					407
*03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					407
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1330
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					1330
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					1330
*03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1330
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
12	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
01	1395	#	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					263
02	1305	#	1179	-0-	-126	-0-	1179	2			N	-0-					263
03	1395	#	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					263
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

HANDY,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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					22
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					22
01	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			Y	-0-					22
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					22
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					22
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	426	3	75	9	N	68					187
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	N	18	168	1			37
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	154	3	32	9	N	29					66
02	493	N	199	-0-	-294	-0-	170	3	29	9	N	26					92
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					100
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	609	3	57	9	N	52					152

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	8	1	101	3	Y	35					116
							39	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	8	72	1			52
							9	9									
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	7	1	196	3	Y	10					62
							11	9									
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	31					93
							34	9									
*03	341	N	211	-0-	-130	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	72	1			21
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	175	3	Y	21	2	1			40
							23	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					120
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					120
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					120
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					120
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					5
12	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					5
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
02	377	#	73	-0-	-304	-0-	73	3			N	-0-					5
03	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					5
*04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					27
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					29
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					31
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	146	3	3	9	N	3					34
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					34
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					34

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					59
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					59
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					59
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					59
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

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

HUNTER (CONGL.) 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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					4
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					4
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					4
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	325	-0-	-1225	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7					83
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					84
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	N	4					88
02	464	N	379	-0-	-85	-0-	375	2	4	9	N	4					92
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	336	2	4	9	N	4	82	1			14
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	272	2	4	9	N	4					18

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	10	S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
01	10	S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	39	2	1	9	N	1					138
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					138
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					138
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	26	2	1	9	N	1					139
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					4
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			Y	-0-					4
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					4
02	1044	N	180	-0-	-864	-0-	180	2			Y	-0-					4
03	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			Y	-0-					4
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	100	1			15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	179	-0-	-169	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

11	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			Y	-0-					20
12	806	N	194	-0-	-612	-0-	194	2			Y	-0-					20
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					20
02	464	N	40	-0-	-424	-0-	40	2			Y	-0-					20
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

11	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		103	-0-	103	187	103	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		93	-0-	93	280	93	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		88	-0-	88	368	88	2			Y	-0-					-0-
03	461	X	93	-0-	-368	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

11	390 N	111	-0-	-279	-0-	108	2	3	9	Y	3					152
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					152
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	73	2	10	9	Y	9	91	1			70
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18	2			Y	-0-					70
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					70
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

11	1920 X	1098	-0-	-822	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1705 X	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1073 N	1014	-0-	-59	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-					149
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					149
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	118	2	99	9	Y	90	90	1			149
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					149
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
*04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			Y	-0-					149

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	990	N	960	-0-	-30	-0-	876	2	84	9	N	76	165	1			63
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	893	2	89	9	N	81	78	1			66
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	886	2	79	9	N	72					138
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	822	2	73	9	N	66	163	1			41
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	871	2	74	9	N	67					108
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	156	1			25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2298	2	33	9	N	30					194
12	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2249	2	40	9	N	36	168	1			62
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2196	2	31	9	N	28					90
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2310	2	10	9	N	9	55	1			44
03	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	2286	2	4	9	N	4					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5035	2	24	9	N	22					60
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4869	2	20	9	N	18					78
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4871	2	21	9	N	19					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2	3	9	N	3					100
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5					105
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					105

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	N	44					187
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2649	2	46	9	N	42	181	1			48
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2521	2	41	9	N	37					85
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2349	2	39	9	N	35					120
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2869	2	66	9	N	60					180
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3033	2	40	9	N	36	175	1			41

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					12
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					154
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	132	1			23
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

11	660	X	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					115
12	682	X	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					115
01	496	X	365	-0-	-131	-0-	30	1	335	2	N	-0-					115
02	406	X	290	-0-	-116	-0-	290	2			N	-0-					115
03	434	X	329	-0-	-105	-0-	26	1	303	2	N	-0-					115
04	390	X	306	-0-	-84	-0-	26	1	280	2	N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

11	5790	X	4093	-0-	-1697	-0-	4047	2	46	9	N	42					176
12	5983	X	3805	-0-	-2178	-0-	3681	2	124	9	N	113	162	1			127
01	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	3730	2	263	9	N	239	166	1			200
02	5394	X	3862	-0-	-1532	-0-	3738	2	124	9	N	113	164	1			149
03	5022	X	3062	-0-	-1960	-0-	2974	2	88	9	N	80	170	1			59
04	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	2913	2	85	9	N	77					136

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					49
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					49
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					49
02	1885	N	1665	-0-	-220	-0-	1665	2			N	-0-					49
03	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			N	-0-					49
*04	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					49

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

11	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		12526	-0-	12526	12526	930	1	11457	2	N	126					126
							139	9									
01	25092	X	12566	-0-	-12526	-0-	930	1	11525	2	N	101	89	1			138
							111	9									
02	10208	X	9922	-0-	-286	-0-	870	1	8957	2	N	86	160	1			64
							95	9									
*03	10912	X	7517	-0-	-3395	-0-	930	1	6541	2	N	42					106
							46	9									
*04	10560	X	5401	-0-	-5159	-0-	900	1	4470	2	N	28					134
							31	9									

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	503	-0-	503	503	503	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1983	-0-	1983	2486	1983	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1244	-0-	1244	3730	1244	2			N	-0-					-0-
02	0	W	922	-0-	922	4652	922	2			N	-0-					-0-
03	0	W	817	-0-	817	5469	817	2			N	-0-					-0-
*04	6233	X	764	-0-	-5469	-0-	764	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

*02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					-0-
*04	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

02	1160	X	1159	-0-	-1	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		1166	-0-	1166	1166	1166	2			N	-0-					-0-
*04	2135	X	969	-0-	-1166	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					78
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	54	1			24
02	348	X	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-					24
03	372	X	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					24
04	360	X	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					24

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					26
12	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					26
01	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					26
02	812	X	644	-0-	-168	-0-	644	2			N	-0-					26
03	868	X	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					26
04	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

11	540	X	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5					56
12	558	X	476	-0-	-82	-0-	474	2	2	9	N	2					58
01	558	X	498	-0-	-60	-0-	490	2	8	9	N	7					65
02	522	X	435	-0-	-87	-0-	435	2			N	-0-					65
03	527	X	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					65
04	510	X	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	454	-0-	-206	-0-	448	2	6	9	N	5					105
12	558	X	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					107
01	496	X	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					107
02	435	X	191	-0-	-244	-0-	191	2			N	-0-					107
03	465	X	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					107
04	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			N	-0-					107

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					126
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	54	1			72
02	377	X	185	-0-	-192	-0-	185	2			N	-0-					72
03	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					72
04	390	X	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					72

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					30
12	341	X	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					30
01	248	X	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					30
02	203	X	66	-0-	-137	-0-	66	2			N	-0-					30
03	186	X	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					30
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6256	2	6	9	N	5					111
12	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6258	2			N	-0-					111
01	6665	X	5576	-0-	-1089	-0-	5576	2			N	-0-					111
02	6235	X	4814	-0-	-1421	-0-	4806	2	8	9	N	7					118
03	6479	X	5273	-0-	-1206	-0-	5270	2	3	9	N	3					121
04	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5676	2	4	9	N	4					125

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8149	2	61	9	N	55					162
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6867	2	30	9	N	27	177	1			12
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7335	2	35	9	N	32	1	8			43
02	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7830	2	83	9	N	75					118
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8328	2	94	9	N	85	173	1			30
*04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8027	2	44	9	N	40					70

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					16
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					16
02	841	N	655	-0-	-186	-0-	655	2			N	-0-					16
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					16
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					82
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					82
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					82
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					82
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					59
12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					59
01	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			N	-0-					59
02	1914	X	1650	-0-	-264	-0-	1650	2			N	-0-					59
03	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					59
*04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					47
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					48
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					49
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					50
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					51
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					52

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					14
02	290	N	202	-0-	-88	-0-	202	2			N	-0-					14
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					14
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					20
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					20
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					20
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	2	2	9	N	2					57
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					59
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					61
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					63
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					65
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					67

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					46
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					46
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	304	2			N	-0-					46
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					142
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					142
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44	9	N	40	175	1			7
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					24
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					40
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

11	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	N	1					28
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	N	1					29
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	N	1					30
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					31
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					32
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					33

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					143
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1					144
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1					145
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					146
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					147
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					148

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					20
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					20
01	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					20
02	174	X	125	-0-	-49	-0-	125	2			N	-0-					20
03	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					20
04	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

11	300	X	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					15
12	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	290	X	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					15
03	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					15
*04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1385	2	54	9	N	49					102
12	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1458	2	122	9	N	111	164	1			49
01	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1405	2	125	9	N	114	162	1			1
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1219	2	35	9	N	32					33
03	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1194	2	67	9	N	61					94
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1272	2	114	9	N	104	167	1			31

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					24
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					25
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					26
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	200	2	1	9	N	1					27
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	N	1					28
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	253	2	1	9	N	1					29

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					46
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					46
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					46
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					46
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					25
12	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					25
01	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					25
02	203	X	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					25
03	186	X	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					25
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					15
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					24
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					25
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					96
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					96
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					96
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					96
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					97

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	341	2	24	9	N	22					52
12	403	X	346	-0-	-57	-0-	322	2	24	9	N	22					74
01	372	X	362	-0-	-10	-0-	328	2	34	9	N	31					105
02	348	X	310	-0-	-38	-0-	291	2	19	9	N	17					122
03	372	X	332	-0-	-40	-0-	308	2	24	9	N	22					144
04	360	X	315	-0-	-45	-0-	294	2	21	9	N	19					163

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					25
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					53
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					53
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					50
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					50
02	377	X	347	-0-	-30	-0-	347	2			N	-0-					50
03	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					50
04	390	X	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					67
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					67
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					67
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	629	-0-	-121	-0-	603	2	26	9	N	24					57
12	775	X	575	-0-	-200	-0-	547	2	28	9	N	25					82
01	682	X	512	-0-	-170	-0-	482	2	30	9	N	27					109
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	639	2	31	9	N	28					137
03	682	X	667	-0-	-15	-0-	639	2	28	9	N	25	162	1			-0-
*04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	731	2	31	9	N	28					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					1
12	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					1
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
04	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1
01	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					1
02	348	X	284	-0-	-64	-0-	284	2			N	-0-					1
03	372	X	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					1
04	360	X	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

11	630	X	504	-0-	-126	-0-	483	2	21	9	N	19					106
12	620	X	509	-0-	-111	-0-	487	2	22	9	N	20					126
01	589	X	494	-0-	-95	-0-	471	2	23	9	N	21					147
02	551	X	435	-0-	-116	-0-	418	2	17	9	N	15					162
03	589	X	443	-0-	-146	-0-	433	2	10	9	N	9	160	1			11
04	510	X	426	-0-	-84	-0-	406	2	20	9	N	18					29

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	N	12					143
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	239	2	15	9	N	14					157
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	189	2	10	9	N	9	152	1			14
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	172	2	11	9	N	10					24
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	129	2	7	9	N	6					30
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	151	2	10	9	N	9					39

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

11	780	N	543	-0-	-237	-0-	492	2	51	9	N	46	172	1			7
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	592	2	62	9	N	56					63
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	491	2	14	9	N	13					76
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	380	2	41	9	N	37					113
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	469	2	11	9	N	10					123
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	374	2	59	9	N	54	168	1			9

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

11	2130	X	1445	-0-	-685	-0-	1445	2			N	-0-					7
12	2201	X	883	-0-	-1318	-0-	883	2			N	-0-					7
01	2077	X	553	-0-	-1524	-0-	553	2			N	-0-					7
02	1798	X	1357	-0-	-441	-0-	1357	2			N	-0-					7
03	1674	X	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			N	-0-					7
*04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					5
12	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					5
01	651	X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					5
02	609	X	367	-0-	-242	-0-	367	2			N	-0-					5
03	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					5
04	510	X	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					5

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
11	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					41
12	837	X	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					41
01	837	X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					41
02	754	X	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					41
03	806	X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					41
04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			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
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	3			N	-0-					57
12	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			N	-0-					57
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					57
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1					58
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					58
04	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	2			N	-0-					58

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					24
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

11	630	X	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					78
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					78
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					78
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					79
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					79
*04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					79

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					120
12	279	X	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					120
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					120
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					120
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					120

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	186	X	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

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

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					90
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					90
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					90
02	87	#	42	-0-	-45	-0-	42	3			N	-0-					90
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					90
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					59
03	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					59
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

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

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

11	210	#	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	217	#	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					12
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

11	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					146
12	1519	#	740	-0-	-779	-0-	720	2	20	9	N	18					164
01	1519	#	728	-0-	-791	-0-	720	2	8	9	N	7					171
02	1421	#	527	-0-	-894	-0-	525	2	2	9	N	2					173
03	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
*04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	790	-0-	-380	-0-	700	3	90	9	N	82	87	1			17
12	1209	#	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			N	-0-					17
01	1116	#	587	-0-	-529	-0-	587	3			N	-0-					17
02	986	#	931	-0-	-55	-0-	931	3			N	-0-					17
*03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					17
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					17

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
11	240	#	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	N	1					154
12	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					154
01	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					154
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					154
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280		6987	-0-	4707	203096	6972	2	15	9	N	14	172	1			44
12	2356		5529	-0-	3173	206269	5517	2	12	9	N	11					55
01	2356		1342	-0-	-1014	205255	1336	2	6	9	N	5					60
02	2204		3011	-0-	807	206062	2997	2	14	9	N	13					73
03	2356		1923	-0-	-433	205629	1923	2			N	-0-					73
04	2280		471	-0-	-1809	203820	471	2			N	-0-					73

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	2995	2	6	9	N	5					5
02	3219	#	3090	-0-	-129	-0-	3083	2	7	9	N	6					11
03	3441	#	2975	-0-	-466	-0-	2889	2	86	9	N	78					89
04	3330	#	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86	9	N	78	125	1			42

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					11
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	N	-0-					11
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					11
02	174	#	1	-0-	-173	-0-	1	2			N	-0-					11
03	186	#	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	2	N	-0-					11
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					24
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					24
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					24
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					24
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					24
04	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	116	2	21	9	N	19					86
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	116	2	23	9	N	21					107
01	186	#	152	-0-	-34	-0-	134	2	18	9	N	16					123
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	79	2	19	9	N	17					140
03	155	#	116	-0-	-39	-0-	105	2	11	9	N	10					150
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					160

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016

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
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186	#	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	174	#	39	-0-	-135	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	1736	#	1166	-0-	-570	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1827	#	1512	-0-	-315	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1416	-0-	-474	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	#	171	-0-	-3	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	#	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					175
12	496	#	469	-0-	-27	-0-	460	2	9	9	N	8					183
01	372	#	294	-0-	-78	-0-	279	2	15	9	N	14	168	1			29
02	464	#	393	-0-	-71	-0-	384	2	9	9	N	8					37
03	496	#	201	-0-	-295	-0-	200	2	1	9	N	1					38
04	480	#	2	-0-	-478	-0-	1	2	1	9	N	1					39

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8					184
12	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1904	2	32	9	N	29					213
01	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	N	5	156	0			62
02	841	#	566	-0-	-275	-0-	565	2	1	9	N	1					63
03	899	#	880	-0-	-19	-0-	814	2	66	9	N	60					123
04	870	#	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					123

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	467	-0-	-43	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	#	466	-0-	-30	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	465	#	430	-0-	-35	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
02	464	#	444	-0-	-20	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
03	496	#	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	33	1	418	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, 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
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 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
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	16	1	22	2	N	-0-					95
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					95
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					95
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					95
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					95
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	532	-0-	-188	-0-	522	2	10	9	N	9					191
12	744	#	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					191
01	744	#	459	-0-	-285	-0-	442	2	17	9	N	15	177	1			29
02	580	#	549	-0-	-31	-0-	539	2	10	9	N	9					38
03	589	#	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	N	5					43
04	540	#	501	-0-	-39	-0-	500	2	1	9	N	1					44

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	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
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	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
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
*04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	27	1	11	2	N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
01	93	#	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	87	#	43	-0-	-44	-0-	32	1	11	2	N	-0-					-0-
03	93	#	32	-0-	-61	-0-	22	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					2
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
02	29	#	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					2
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	#	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1077	-0-	-363	-0-	1075	3	2	9	N	2					97
12	1488	#	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					97
01	1488	#	1331	-0-	-157	-0-	1329	3	2	9	N	2					99
02	1392	#	1184	-0-	-208	-0-	1182	3	2	9	N	2					101
03	1488	#	1336	-0-	-152	-0-	1335	3	1	9	N	1					102
04	1320	#	1284	-0-	-36	-0-	1283	3	1	9	N	1					103

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	1005	-0-	-45	-0-	999	3	6	9	N	5					97
12	1085	#	858	-0-	-227	-0-	851	3	7	9	N	6					103
01	1116	#	925	-0-	-191	-0-	918	3	7	9	N	6					109
02	1044	#	725	-0-	-319	-0-	721	3	4	9	N	4					113
03	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					121
*04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3					124

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	116	#	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5			1	8	34
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					37
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	N	4					41
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					44
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					49
*04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2					51

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	373	3	19	9	N	17					19
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	388	3	22	9	N	20					39
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					39
02	348	#	244	-0-	-104	-0-	244	3			N	-0-					39
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					39
*04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					32
12	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					32
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					32
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	93	3	153	9	N	139	171	1			-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

11	0	W	90	-0-	90	990	90	3			N	-0-					-0-
12	0	W	90	-0-	90	1080	90	3			N	-0-					-0-
01	0	W	90	-0-	90	1170	90	3			N	-0-					-0-
02	0	W	60	-0-	60	1230	60	3			N	-0-					-0-
03	0	W	60	-0-	60	1290	60	3			N	-0-					-0-
*04	1350	R	60	-0-	-1290	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

11	420	#	285	-0-	-135	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
*04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	53	1			5
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					6
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					6

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					57
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					57
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1			5
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1					6
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1			6
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					7

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					54
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					54
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	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
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	2	7	9	Y	6					27
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	466	2	6	9	Y	5					32
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15					47
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	418	2	26	9	Y	24					71
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	Y	14					85
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	399	2	12	9	Y	11					96

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	11	9	N	10					92
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					97
01	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1222	2	14	9	N	13					110
02	1479	N	982	-0-	-497	-0-	978	2	4	9	N	4					114
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1505	2	65	9	N	59					173
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1381	2	58	9	N	53	172	1			54

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					287
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					287
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					287
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					287
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					287
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					287

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	497	-0-	-433	-0-	143	1	354	2	N	-0-					-0-
12	992	N	789	-0-	-203	-0-	143	1	646	2	N	-0-					-0-
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	143	1	575	2	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	143	1	624	2	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	143	1	726	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2820		999	-0-	-1821	-0-	999	3			N	-0-					15
12	2914		1056	-0-	-1858	-0-	1056	3			N	-0-					15
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					15
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					15
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					16
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					16
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					16
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					15
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					15
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					15
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	3	8	9	Y	7					22
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1828	3	40	9	Y	36					58
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6					64

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					36
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					36
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	233	3			N	-0-					36
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
	NORTH RIGGS				WELL #: A 1	RRCID -> 163551	COMPL. DATE 06/06/1997					TOTAL DEPTH 5638	PERF. 5333 - 5345				
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	874	3	259	9	N	235	153	1			124
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	800	3	183	9	N	166	174	1			116
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	765	3	68	9	N	62					178
02	1102	N	603	-0-	-499	-0-	550	3	53	9	N	48	164	1			62
03	992	N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-					62
04	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					62

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

11		599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
12		341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.			648	-0-	648	648	648	2			N	-0-				-0-
*03	T. A.			1032	-0-	1032	1680	1001	2	31	9	N	28				28
*04	T. A.			573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2				30
	HENDERSON, VERA					WELL #: 2	RRCID -> 162405	COMPL. DATE 10/15/1995					TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5105 - 5112			
11		660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-				31
12		806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-				31
01		643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				31
02		609	N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-				31
03		713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-				31
*04		618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				31
	JERRY CRAFT SWD					WELL #: 1	RRCID -> 256952	COMPL. DATE 05/17/2010					TOTAL DEPTH 6964	PERF. 6011 - 6964			
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11		30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-				23
12		31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				23
01		31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				23
02		29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-				23
03		35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				23
*04		31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					24
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					24
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	Y	-0-					39
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	218	1	1102	2	Y	6					45
							7	9									
01	DLQ G-10		1340	-0-	1340	1340	235	1	1099	2	Y	5					50
							6	9									
02	1200	N	1202	-0-	2	1342	213	1	987	2	Y	2					52
							2	9									
*03	2684	N	1342	-0-	-1342	-0-	232	1	1107	2	Y	3					55
							3	9									
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	177	1	989	2	Y	1					56
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY //CONT.// 292198
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - P/A 04/28/2016

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					132
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					132
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					132
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					132
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	935	3	156	9	N	142	157	1			10
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	854	3	3	9	N	3					13
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					13
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	826	3			N	-0-					13
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					13
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					46
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					46
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					46
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	449	3	113	9	N	103	131	1			18
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13	9	N	12					30
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	232	3	11	9	N	10					40

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					44
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					44
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					44
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

11	690	N	575	-0-	-115	-0-	66	1	500	2	N	8					144
							9	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	17					161
							19	9									
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	65	1	458	2	N	-0-					161
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	66	1	474	2	N	6					167
							7	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	66	1	504	2	N	10					177
							11	9									
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	11	176	1			12
							12	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

11	480	N	479	-0-	-1	-0-	108	1	371	2	N	-0-					85
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	N	5					90
							6	9									
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	111	1	479	2	N	-0-					90
02	464	N	342	-0-	-122	-0-	101	1	241	2	N	-0-					90
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	492	2	N	-0-					90
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	108	1	338	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	2	N	-0-					10
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1					11
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					11
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	11	1	27	2	N	-0-					11
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					11
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

11	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					16
12	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					16
01	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	10	1			6
02	696	#	677	-0-	-19	-0-	677	2			Y	-0-					6
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1					7
04	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

11	780	N	531	-0-	-249	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

11	5082		5082	-0-	-0-	-0-	120	1	4962	2	N	-0-					64
12	5333		5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	2	N	-0-					64
01	5468		5468	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	2	N	-0-					64
02	5135		5135	-0-	-0-	-0-	112	1	5020	2	N	3	3	8			64
							3	9									
03	5425		5397	-0-	-28	-0-	124	1	5270	2	N	3					67
							3	9									
04	5250		5185	-0-	-65	-0-	120	1	5065	2	N	-0-					67

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5					7
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	9					16
							10	9									
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	2					18
							2	9									
02	58	N	20	-0-	-38	-0-	2	1	17	2	Y	1					19
							1	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	6	2	Y	9					28
							10	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	8	2	Y	8					36
							9	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					15
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					20
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	2	N	-0-					-0-
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	79	1	450	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	476	2	N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	82	1	456	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	2	N	-0-					1
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	N	-0-					1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	N	-0-					1
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	N	-0-					1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	N	-0-					1
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*04	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

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					24
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					24
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					24
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					24
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					65
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-					65
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					65
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					65
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					65
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					17
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					17
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					17
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					22
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					22
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					22
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					22
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					19
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					19
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					28
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					28
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					28
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	154	2	N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					59
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	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
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-					75
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					75
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					75
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			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
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					38
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					38
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					38
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					7
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					23
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					16
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	3			N	-0-					16
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					16
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					88
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					88
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					88
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					88
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					88
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					61
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					61
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					61
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					61
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					15
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					15
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					91
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					91
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					91
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

11	3000	N	2909	-0-	-91	44	2907	3	2	9	N	2	2	8			73
12	2984	N	2940	-0-	-44	-0-	2938	3	2	9	N	2	2	8			73
01	2790		2755	-0-	-35	-0-	2753	3	2	9	N	2	2	8			73
02	2793		2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	1	8			73
03	2816		2816	-0-	-0-	-0-	2814	3	2	9	N	2	2	8			73
*04	2850		2850	-0-	-0-	-0-	2847	3	3	9	N	3					76

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	101	1	382	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	426	-0-	-163	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	370	-0-	-152	-0-	52	1	318	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	417	-0-	-79	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	128	1	429	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

11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					31
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					31
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					31
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					31
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	7					125
							8	9									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-					125
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	56	1	303	2	N	-0-					125
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	52	1	228	2	N	2					127
							2	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	56	1	283	2	N	20					147
							22	9									
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	234	2	N	16					163
							18	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					39
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					39
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					39
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					39
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					39
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					6
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					6
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					6
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	551	N	269	-0-	-282	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					21
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					21
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					29
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					29
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					26
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					26
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					26
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					60
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					60
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					60
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	8	-0-	-382 B	-0-	8	2			N	-0-					38
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					38
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					38
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					31
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	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

11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-				181
12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-				181
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-				181
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-				181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-				-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	39	1	519	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	45	1	594	2	N	-0-				-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	44	1	579	2	N	-0-				-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	260	3	8	9	N	7					40
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					48
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	N	5					53
02	261	N	153	-0-	-108	-0-	152	3	1	9	N	1					54
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	3	3	9	N	3					57
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					57

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					70
12	558	#	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					70
01	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					70
02	493	#	441	-0-	-52	-0-	441	3			N	-0-					70
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					70
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	427	-0-	-833	-0-	427	2			Y	-0-					138
12	1085	#	281	-0-	-804	-0-	281	2			Y	-0-					138
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			83
02	464	#	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					83
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					83
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	77	1	217	2	N	-0-					35
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					35
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	36	1	140	2	N	-0-					35
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					35
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					35
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	#	2442	-0-	-198	-0-	210	1	2163	2	Y	63	6	8			102
							69	9									
12	2728	#	2502	-0-	-226	-0-	217	1	2219	2	Y	60					162
							66	9									
01	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	Y	76	185	1			53
							84	9									
02	2407	#	2048	-0-	-359	-0-	196	1	1805	2	Y	43	1	8			95
							47	9									
03	2511	#	2230	-0-	-281	-0-	217	1	1962	2	Y	46	1	8			140
							51	9									
04	2430	#	2193	-0-	-237	-0-	210	1	1931	2	Y	47					187
							52	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					53
*12	517	R	-0-	-0-	-517	-0-					Y	5	20	1			38
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					39
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	1	12	1			28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31

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
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	25	1	182	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
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
04	90	#	-0-	-0-	-90	-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
11	360	#	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	372	#	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	372	#	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	348	#	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	92	-0-	-268	-0-	22	1	70	3	N	-0-					40
12	372	#	96	-0-	-276	-0-	19	1	77	3	N	-0-					40
01	310	#	62	-0-	-248	-0-	14	1	48	3	N	-0-					40
02	261	#	120	-0-	-141	-0-	29	1	91	3	N	-0-					40
03	186	#	71	-0-	-115	-0-	17	1	54	3	N	-0-					40
*04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					23
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					155
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					158
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					161
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7	160	1			8
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					12

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	33	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	33	1	155	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					17
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					39
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					39
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					75
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					75
01	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					75
02	DLQ G-10		1	-0-	1	168	1	3			N	-0-					75
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	330	3	31	9	N	28					70
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	N	7					77
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3					80
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					80
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					80
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					88

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
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
11	1350	N	722	-0-	-628	-0-	707	2	15	9	N	14					104
12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	693	2	20	9	N	18					122
01	1395	N	676	-0-	-719	-0-	675	2	1	9	N	1					123
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	678	2	2	9	N	2					125
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					125
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					125

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	46	1	57	2	N	9					103
							10	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	46	1	57	2	N	9					112
							10	9									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	46	1	51	2	N	12					124
							13	9									
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	46	1	40	2	N	10					134
							11	9									
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	46	1	48	2	N	9					143
							10	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	54	2	N	9					152
							10	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					28
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					28
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					28
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					28
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					28
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	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

11	905	R	905	-0-	-0-	-0-	249	1	649	3	N	6					183
							7	9									
12	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	270	1	704	3	N	25					208
							28	9									
01	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	315	1	710	3	N	18					226
							20	9									
02	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	409	1	690	3	N	28	170	1			84
							31	9									
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	504	1	658	3	N	5					89
							6	9									
04	840	#	832	-0-	-8	-0-	241	1	590	3	N	1					90
							1	9									

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
11	960	#	864	-0-	-96	-0-	120	1	744	2	N	-0-					37
12	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	9					46
							10	9									
01	992	#	971	-0-	-21	-0-	124	1	847	2	N	-0-					46
02	899	#	828	-0-	-71	-0-	112	1	716	2	N	-0-					46
03	1023	#	900	-0-	-123	-0-	124	1	762	2	N	13	42	1			17
							14	9									
04	990	#	797	-0-	-193	-0-	120	1	673	2	N	4					21
							4	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

11	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					27
12	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					27
01	1984	#	1115	-0-	-869	-0-	1115	2			N	-0-					27
02	1856	#	991	-0-	-865	-0-	991	2			N	-0-					27
03	1984	#	1034	-0-	-950	-0-	1034	2			N	-0-					27
04	1560	#	879	-0-	-681	-0-	879	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					12
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					13
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					14
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	12	1			14
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					14

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

11	570	#	523	-0-	-47	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
12	576	R	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-					-0-
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-					-0-
03	589	#	564	-0-	-25	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
04	570	#	551	-0-	-19	-0-	90	1	461	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	2190	#	2047	-0-	-143	-0-	120	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2219	-0-	-13	-0-	124	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2088	#	2077	-0-	-11	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2263	#	2223	-0-	-40	-0-	124	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2190	#	2175	-0-	-15	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	290	#	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					27
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					27
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
12	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					2
01	T. A.		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					2
02	T. A.		431	-0-	431	911	431	2			Y	-0-					2
03	T. A.		439	-0-	439	1350	439	2			Y	-0-					2
*04	1760	R	410	-0-	-1350	-0-	410	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 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

11	690	N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5					207
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					207
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					207
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-					207
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					207
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	172	1			50

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					97
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					97
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					97
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					97
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					97
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					125
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					125
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					125
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					125
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-					11
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	26	1	247	2	Y	-0-					11
02	556	N	283	-0-	-273	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					11
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					11
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	673	-0-	-407	-0-	673	2			N	-0-					52
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					52
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					52
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					52
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					52
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1398	3	18	9	Y	16					85
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1337	3	33	9	Y	30					115
01	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1296	1266	3	30	9	Y	27					142
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2549	1228	3	25	9	Y	23					165
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	3912	1332	3	31	9	Y	28	171	1			22
*04	1700	N	-0-	-0-	-1700	2212					Y	14					36

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

11	570	N	461	-0-	-109	-0-	406	3	55	9	N	50					180
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	428	3	50	9	N	45	174	1			51
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	N	17					68
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	3	25	9	N	23					91
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	N	9					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					66
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					66
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					66
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	3			N	-0-					66
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	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

11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	120	1	1904	2	N	-0-					28
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	124	1	1893	2	N	-0-					28
02	1943	N	1909	-0-	-34	-0-	112	1	1797	2	N	-0-					28
03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	124	1	1917	2	N	-0-					28
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	90	2	80	9	N	73					90
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	126	2	66	9	N	60					150
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	69	1			83
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	134	2	40	9	N	36					119
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	147	2	13	9	N	12	119	1			12
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					32

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	37					100
							41	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	712	2	N	26					126
							29	9									
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	124	1	702	2	N	14					140
							15	9									
02	870	N	665	-0-	-205	-0-	112	1	527	2	N	24					164
							26	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	740	2	N	54	174	1			44
							59	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	23					67
							25	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	51					129
							56	9									
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1027	2	N	50					179
							55	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	55	179	1			55
							61	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	N	45					100
							50	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	33					133
							36	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	28					161
							31	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

11	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	2			N	-0-					90
12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					90
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					90
02	1566	N	1453	-0-	-113	-0-	1453	2			N	-0-					90
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					90
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	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

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	49	1	30	2	N	-0-					16
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	2	N	-0-					16
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					16
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					16
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	#	1873	-0-	-47	-0-	64	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1984	#	1944	-0-	-40	-0-	102	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	1953	#	1922	-0-	-31	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1827	#	1788	-0-	-39	-0-	94	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1953	#	1889	-0-	-64	-0-	99	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	1804	-0-	-86	-0-	84	1	1720	2	N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	8310	X	6013	-0-	-2297	-0-	6013	3			N	-0-					32
12	7843	X	5607	-0-	-2236	-0-	5607	3			N	-0-					32
01	6727	X	2816	-0-	-3911	-0-	2815	3	1	9	N	1					33
02	5974	X	4220	-0-	-1754	-0-	4220	3			N	-0-					33
03	6386	X	4208	-0-	-2178	-0-	4204	3	4	9	N	4					37
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					37

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					55
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					55
*04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	3708	-0-	-2292	-0-	3708	2			N	-0-					49
12	6200	X	3374	-0-	-2826	-0-	3374	2			N	-0-					49
01	6200	X	3337	-0-	-2863	-0-	3337	2			N	-0-					49
02	5800	X	3044	-0-	-2756	-0-	3044	2			N	-0-					49
03	5487	X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2			N	-0-					49
*04	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2			N	-0-					49

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	10189	-0-	10189	10189	10103	2	86	9	N	78					78
01	0	W	9686	-0-	9686	19875	9634	2	52	9	N	47	50	1			75
02	0	W	8934	-0-	8934	28809	8858	2	76	9	N	69					144
03	0	W	9323	-0-	9323	38132	9264	2	59	9	N	54					198
*04	46503	X	8371	-0-	-38132	-0-	8304	2	67	9	N	61	155	1			104

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 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
*02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	3169	2	8	9	N	7					103
12	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	3316	2	8	9	N	7					110
01	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3262	2	18	9	N	16					126
02	3538	X	2921	-0-	-617	-0-	2915	2	6	9	N	5					131
03	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3039	2	4	9	N	4					135
04	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2912	2	2	9	N	2	1	8			136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4559	3	7	9	N	6					33
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4785	3	86	9	N	78					111
01	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4443	3	31	9	N	28					139
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4348	3	31	9	N	28					167
03	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	3916	3	22	9	N	20	166	1			21
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7072	2	161	9	N	146	166	1			91
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7982	2	138	9	N	125					216
01	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5326	2	31	9	N	28	166	1			78
02	6090	X	3492	-0-	-2598	-0-	3457	2	35	9	N	32					110
*03	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	5351	2	85	9	N	77	56	1	6	8	125
04	6300	X	5415	-0-	-885	-0-	5349	2	66	9	N	60	128	1	2	8	55

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2986	-0-	-974	-0-	2985	2	1	9	N	1	26	1			57
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-					57
01	4092	X	285	-0-	-3807	-0-	285	2			N	-0-					57
02	3190	X	828	-0-	-2362	-0-	824	2	4	9	N	4					61
03	3720	X	1572	-0-	-2148	-0-	1559	2	13	9	N	12					73
04	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1170	2	9	9	N	8					81

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					115
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32	120	1			27
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	N	23					50
02	2146	X	2140	-0-	-6	-0-	2126	2	14	9	N	13					63
03	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2390	2	24	9	N	22					85
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	N	25					110

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3210	2	102	9	N	93					139
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3065	2	133	9	N	121	168	1			92
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3991	2	113	9	N	103	160	1			35
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4181	2	78	9	N	71					106
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5803	2	79	9	N	72	108	1			70
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3525	2	83	9	N	75	128	1			17

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1301	-0-	-679	-0-	1267	2	34	9	N	31	168	1			10
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					10
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2323	2	296	9	N	269	173	1			106
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3220	2	208	9	N	189	166	1			129
*04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	N	61	162	1			28

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	4260	2	40	9	N	36					104
12	4340	X	2984	-0-	-1356	-0-	2973	2	11	9	N	10					114
01	4340	X	1546	-0-	-2794	-0-	1546	2			N	-0-	92	1			22
02	4147	X	847	-0-	-3300	-0-	847	2			N	-0-					22
03	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	2164	2	43	9	N	39					61
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	4004	2	65	9	N	59	85	1			35

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	N	23	157	1			49
12	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1144	2	70	9	N	64	39	1			74
01	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1380	2	20	9	N	18					92
02	3306	X	185	-0-	-3121	-0-	185	2			N	-0-					92
03	3534	X	4	-0-	-3530	-0-	4	2			N	-0-					92
04	2100	X	985	-0-	-1115	-0-	979	2	6	9	N	5					97

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	45395	2	307	9	N	279	253	1			173
12	44417	X	44417	-0-	-0-	-0-	44275	2	142	9	N	129	187	1			115
01	33945	X	26175	-0-	-7770	-0-	26020	2	155	9	N	141	174	1			82
02	44167	X	5902	-0-	-38265	-0-	5772	2	130	9	N	118	166	1			34
03	47213	X	5660	-0-	-41553	-0-	5632	2	28	9	N	25					59
04	45690	X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	111	9	N	101					160

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	3929	-0-	-2761	-0-	3918	2	11	9	N	10					77
12	6913	X	4156	-0-	-2757	-0-	4058	2	98	9	N	89	131	1			35
01	6913	X	4466	-0-	-2447	-0-	4388	2	78	9	N	71	87	1			19
02	5481	X	4073	-0-	-1408	-0-	4055	2	18	9	N	16					35
03	5580	X	2789	-0-	-2791	-0-	2786	2	3	9	N	3					38
04	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	11	9	N	10					48

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5600	2	96	9	N	87					148
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5486	2	100	9	N	91	160	1			79
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5514	2	40	9	N	36	63	1			52
02	5423	X	5012	-0-	-411	-0-	4959	2	53	9	N	48					100
*03	5797	X	4115	-0-	-1682	-0-	4057	2	58	9	N	53	118	1	5	8	30
04	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	53	9	N	48	39	1	1	8	38

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	18447	-0-	-723	-0-	18085	2	362	9	N	329	340	1			158
12	19282	X	18355	-0-	-927	-0-	17997	2	358	9	N	325	372	1			111
01	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17181	2	358	9	N	325	343	1			93
02	18154	X	15614	-0-	-2540	-0-	15274	2	340	9	N	309	337	1			65
03	19406	X	15285	-0-	-4121	-0-	14925	2	360	9	N	327	170	1			222
04	18450	X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	341	9	N	310	349	1			183

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18839	2	202	9	N	184	209	1			39
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17861	2	195	9	N	177	174	1			42
01	16926	X	11942	-0-	-4984	-0-	11828	2	114	9	N	104	86	1			60
02	18676	X	4363	-0-	-14313	-0-	4291	2	72	9	N	65	97	1			28
03	19964	X	3725	-0-	-16239	-0-	3725	2			N	-0-					28
04	19050	X	3548	-0-	-15502	-0-	3548	2			N	-0-					28

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	841	N	209	-0-	-632	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	744	N	180	-0-	-564	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6610	2	116	9	N	105	165	1			167
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6669	2	205	9	N	186	164	1			189
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6543	2	209	9	N	190	322	1			57
02	6496	X	6070	-0-	-426	-0-	5879	2	191	9	N	174	157	1			74
03	6944	X	1494	-0-	-5450	-0-	1482	2	12	9	N	11					85
04	6720	X	3151	-0-	-3569	-0-	3074	2	77	9	N	70					155

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10013	-0-	-307	-0-	9839	2	174	9	N	158	147	1			39
12	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9445	2	39	9	N	35					74
01	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11085	2	57	9	N	52	39	1			87
02	9686	X	9347	-0-	-339	-0-	9308	2	39	9	N	35	86	1			36
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9779	2	24	9	N	22					58
04	10020	X	9369	-0-	-651	-0-	9344	2	25	9	N	23					81

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	5474	-0-	-13486	-0-	5291	2	183	9	N	166	186	1			88
12	16492	X	4543	-0-	-11949	-0-	4436	2	107	9	N	97	85	1			100
01	10261	X	3554	-0-	-6707	-0-	3470	2	84	9	N	76	89	1			87
02	7134	X	2203	-0-	-4931	-0-	2144	2	59	9	N	54	77	1			64
03	7626	X	3447	-0-	-4179	-0-	3392	2	55	9	N	50					114
04	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	5197	2	106	9	N	96	67	1			143

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

11	1980	X	1436	-0-	-544	-0-	1261	2	175	9	N	159					190
12	1891	X	1158	-0-	-733	-0-	997	2	161	9	N	146	300	1			36
01	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	1162	2	175	9	N	159	164	1			31
02	1682	X	1273	-0-	-409	-0-	1110	2	163	9	N	148	157	1			22
03	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	1289	2	145	9	N	132	127	1			27
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	976	2	69	9	N	63	67	1			23

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

11	960	X	947	-0-	-13	-0-	943	2	4	9	N	4					94
12	2697	X	729	-0-	-1968	-0-	699	2	30	9	N	27					121
01	2697	X	1212	-0-	-1485	-0-	1143	2	69	9	N	63	128	1			56
02	2523	X	1648	-0-	-875	-0-	1576	2	72	9	N	65					121
03	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	1780	2	79	9	N	72	122	1			71
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					71

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

11	2460	X	1662	-0-	-798	-0-	1517	2	145	9	N	132	162	1			63
12	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	1532	2	107	9	N	97	105	1			55
01	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	1528	2	140	9	N	127	114	1			68
02	1972	X	1225	-0-	-747	-0-	1197	2	28	9	N	25					93
03	1984	X	1531	-0-	-453	-0-	1260	2	271	9	N	246	302	1			37
04	1650	X	1272	-0-	-378	-0-	1128	2	144	9	N	131	136	1			32

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

11	5760	X	4727	-0-	-1033	-0-	4691	2	36	9	N	33					98
12	5952	X	4775	-0-	-1177	-0-	4736	2	39	9	N	35					133
01	5952	X	5669	-0-	-283	-0-	5617	2	52	9	N	47	41	1			139
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6133	2	66	9	N	60	157	1			42
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	5661	2	48	9	N	44					86
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5040	2	35	9	N	32					118

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2185	2	34	9	N	31					91
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2104	2	113	9	N	103	167	1			27
01	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2324	2	59	9	N	54					81
02	2465	X	2132	-0-	-333	-0-	2066	2	66	9	N	60	126	1			15
03	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2137	2	67	9	N	61					76
*04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2215	2	70	9	N	64	98	1			42

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					51
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					65
01	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2444	2	22	9	N	20	50	1			35
02	2523	X	2172	-0-	-351	-0-	2161	2	11	9	N	10					45
03	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2185	2	10	9	N	9					54
04	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	1986	2	13	9	N	12					66

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	11179	-0-	-4031	-0-	10914	2	265	9	N	241	324	1			139
12	11904	X	11630	-0-	-274	-0-	11349	2	281	9	N	255	322	1	23	8	49
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	10881	2	326	9	N	296	164	1			181
02	10817	X	9917	-0-	-900	-0-	9722	2	195	9	N	177	328	1			30
03	11594	X	10728	-0-	-866	-0-	10431	2	297	9	N	270	165	1			135
04	11220	X	9959	-0-	-1261	-0-	9739	2	220	9	N	200	171	1			164

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1777	2			N	-0-					227
12	2945	X	1649	-0-	-1296	-0-	1624	2	25	9	N	23	107	1			143
01	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1874	2	1	9	N	1					144
02	2407	X	1972	-0-	-435	-0-	1972	2			N	-0-					144
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					144
*04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					144

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	2535	2	20	9	N	18					146
12	3162	X	2542	-0-	-620	-0-	2499	2	43	9	N	39	162	1			23
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3027	2	42	9	N	38					61
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3617	2	74	9	N	67	77	1			51
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34					85
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					85

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			N	-0-	176	1			131
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1874	2	55	9	N	50	110	1			71
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1806	2	33	9	N	30					101
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1665	2	41	9	N	37	92	1			46
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1702	2	32	9	N	29					75
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23					98

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1021	2	54	9	N	49	177	1			56
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1152	2	3	9	N	3	17	1			42
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9					51
02	1044	N	811	-0-	-233	-0-	807	2	4	9	N	4					55
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					55
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					55

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3681	2	217	9	N	197	177	1			179
12	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	3800	2	162	9	N	147	173	1			153
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3811	2	147	9	N	134	174	1			113
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3610	2	166	9	N	151	173	1			91
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3886	2	155	9	N	141	174	1			58
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3811	2	146	9	N	133					191

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		5203	-0-	5203	15986	5005	2	198	9	N	180	155	1			131
12	20127	X	4141	-0-	-15986	-0-	3978	2	163	9	N	148	133	1			146
01	11191	X	4547	-0-	-6644	-0-	4369	2	178	9	N	162	172	1			136
02	10469	X	3812	-0-	-6657	-0-	3660	2	152	9	N	138	169	1			105
03	8463	X	3258	-0-	-5205	-0-	3126	2	132	9	N	120	175	1			50
04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3251	2	195	9	N	177	171	1			56

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4112	2	168	9	N	153	157	1			134
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4244	2	186	9	N	169	137	1			166
01	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3704	2	160	9	N	145	173	1			138
02	4234	X	3690	-0-	-544	-0-	3628	2	62	9	N	56					194
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3616	2	43	9	N	39	173	1			60
04	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3639	2	187	9	N	170	54	1			176

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	1980	X	1588	-0-	-392	-0-	1563	2	25	9	N	23					110
12	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1650	2	20	9	N	18					128
01	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25					153
02	1711	X	1594	-0-	-117	-0-	1580	2	14	9	N	13	116	1			50
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1645	2	6	9	N	5					55
04	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1585	2	12	9	N	11					66

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

*10	0	W	2646	-0-	2646	2646	2644	2	2	9	N	2					2
*11	0	W	159	-0-	159	2805	152	2	7	9	N	6					8
*12	0	W	1962	-0-	1962	4767	1949	2	13	9	N	12					20
*01	6362	X	1595	-0-	-4767	-0-	1592	2	3	9	N	3					23
*02	2639	N	1320	-0-	-1319	-0-	1316	2	4	9	N	4					27
*03	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	20	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

11	57750	X	37269	-0-	-20481	-0-	36936	2	333	9	N	303	309	1			100
12	59675	X	38576	-0-	-21099	-0-	38159	2	417	9	N	379	324	1			155
01	59675	X	29113	-0-	-30562	-0-	28772	2	341	9	N	310	333	1			132
02	39962	X	12643	-0-	-27319	-0-	12419	2	224	9	N	204	170	1			166
03	42718	X	7563	-0-	-35155	-0-	7345	2	218	9	N	198	175	1			189
04	37320	X	11173	-0-	-26147	-0-	10917	2	256	9	N	233	338	1			84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6942	2	54	9	N	49	166	1			84
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6775	2	42	9	N	38					122
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6416	2	35	9	N	32					154
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6214	2	32	9	N	29	141	1			42
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5595	2	17	9	N	15					57
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6					63

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

11	0		9141	-0-	9141	21801	8898	2	243	9	N	221	180	1			135
12	0		8317	-0-	8317	30118	8012	2	305	9	N	277	347	1			65
01	38040	X	7922	-0-	-30118	-0-	7578	2	344	9	N	313	261	1			117
02	8033	X	6148	-0-	-1885	-0-	5942	2	206	9	N	187	175	1			129
03	8587	X	5197	-0-	-3390	-0-	5030	2	167	9	N	152	172	1			109
04	8310	X	4547	-0-	-3763	-0-	4367	2	180	9	N	164	107	1			166

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

11	0		-0-	-0-	-0-	2232					N	5					6
12	0		1693	-0-	1693	3925	1691	2	2	9	N	2					8
01	5005	X	1080	-0-	-3925	-0-	1063	2	17	9	N	15					23
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8718	2	96	9	N	87					110
03	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32132	2	393	9	N	357	324	1			143
*04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21438	2	75	9	N	68	170	1			41

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

11	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	14749	2	525	9	N	477	509	1			107
12	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13026	2	476	9	N	433	415	1			125
01	19530	X	15904	-0-	-3626	-0-	15462	2	442	9	N	402	344	1			183
02	18270	X	14772	-0-	-3498	-0-	14372	2	400	9	N	364	503	1			44
03	19530	X	13397	-0-	-6133	-0-	13069	2	328	9	N	298	174	1			168
04	15270	X	12223	-0-	-3047	-0-	11940	2	283	9	N	257	345	1			80

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

11	8910	X	2865	-0-	-6045	-0-	2459	2	406	9	N	369	438	1			51
12	9207	X	2584	-0-	-6623	-0-	2301	2	283	9	N	257	167	1			141
01	9207	X	3574	-0-	-5633	-0-	3156	2	418	9	N	380	327	1			194
02	8613	X	2697	-0-	-5916	-0-	2478	2	219	9	N	199	337	1			56
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1913	2	228	9	N	207	165	1			98
04	2880	X	1665	-0-	-1215	-0-	1480	2	185	9	N	168	173	1			93

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

11	11130	X	2173	-0-	-8957	-0-	1977	2	196	9	N	178	162	1			53
12	11501	X	3682	-0-	-7819	-0-	3563	2	119	9	N	108	106	1			55
01	11501	X	3452	-0-	-8049	-0-	3366	2	86	9	N	78					133
02	10759	X	2950	-0-	-7809	-0-	2878	2	72	9	N	65	100	1			98
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3269	2	162	9	N	147	154	1			91
04	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3124	2	92	9	N	84	137	1			38

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

11	0		3665	-0-	3665	10502	3515	2	150	9	N	136					167
12	0		4580	-0-	4580	15082	4447	2	133	9	N	121	155	1			133
01	0		4320	-0-	4320	19402	4193	2	127	9	N	115	168	1			80
02	23316	X	3914	-0-	-19402	-0-	3835	2	79	9	N	72					152
03	8835	X	3173	-0-	-5662	-0-	3090	2	83	9	N	75	172	1			55
04	8550	X	2526	-0-	-6024	-0-	2476	2	50	9	N	45	29	1			71

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11470	-0-	11470	32213	11288	2	182	9	N	165	196	1			128
12	0		9993	-0-	9993	42206	9849	2	144	9	N	131	169	1			90
01	50994	X	8788	-0-	-42206	-0-	8686	2	102	9	N	93	87	1			96
02	14906	X	9088	-0-	-5818	-0-	8983	2	105	9	N	95	163	1			28
03	15934	X	8515	-0-	-7419	-0-	8352	2	163	9	N	148					176
04	15420	X	8147	-0-	-7273	-0-	7981	2	166	9	N	151	169	1			158

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4110	-0-	4110	12484	4110	2			N	-0-					203
12	0		3077	-0-	3077	15561	2977	2	100	9	N	91	161	1			133
01	19855	X	4294	-0-	-15561	-0-	4078	2	216	9	N	196	177	1			152
02	6525	X	1102	-0-	-5423	-0-	1049	2	53	9	N	48	172	1			28
03	6975	X	2611	-0-	-4364	-0-	2517	2	94	9	N	85					113
04	6750	X	2594	-0-	-4156	-0-	2500	2	94	9	N	85	145	1			53

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3102	-0-	3102	17408	3054	2	48	9	N	44	171	1			35
12	0		2999	-0-	2999	20407	2945	2	54	9	N	49					84
01	0		5533	-0-	5533	25940	5481	2	52	9	N	47					131
02	30910	X	4970	-0-	-25940	-0-	4887	2	83	9	N	75	177	1			29
03	9331	X	3829	-0-	-5502	-0-	3782	2	47	9	N	43					72
04	9030	X	2545	-0-	-6485	-0-	2512	2	33	9	N	30					102

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5					5
01	372	X	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					5
02	348	X	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-					5
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	3650	2	34	9	N	31					31
10	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3613	2	50	9	N	45	62	1			14
11	4470	X	2884	-0-	-1586	-0-	2786	2	98	9	N	89					103
12	4619	X	2827	-0-	-1792	-0-	2821	2	6	9	N	5					108
01	4619	X	3119	-0-	-1500	-0-	3080	2	39	9	N	35	122	1			21
02	4321	X	2725	-0-	-1596	-0-	2683	2	42	9	N	38					59
03	4619	X	2820	-0-	-1799	-0-	2781	2	39	9	N	35	73	1			21
04	4470	X	2764	-0-	-1706	-0-	2707	2	57	9	N	52					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5028	-0-	5028	5028	4491	2	537	9	N	488	272	1			216
12	0		2054	-0-	2054	7082	1910	2	144	9	N	131	173	1			174
01	0		1038	-0-	1038	8120	948	2	90	9	N	82	175	1			81
02	0		354	-0-	354	8474	291	2	63	9	N	57	75	1			63
03	0		406	-0-	406	8880	351	2	55	9	N	50					113
*04	9131	X	251	-0-	-8880	-0-	230	2	21	9	N	19	86	1			46

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

05	0		5766	-0-	5766	21037	5670	2	96	9	N	87	162	1			50
06	0		12621	-0-	12621	33658	12483	2	138	9	N	125					175
07	0		15937	-0-	15937	49595	15807	2	130	9	N	118	154	1			139
08	0		14558	-0-	14558	64153	14452	2	106	9	N	96	163	1			72
09	0		2311	-0-	2311	66464	2278	2	33	9	N	30					102
10	0		1456	-0-	1456	67920	1438	2	18	9	N	16					118
11	0		4758	-0-	4758	72678	4682	2	76	9	N	69					187
12	0		157	-0-	157	72835	150	2	7	9	N	6	162	1			31
01	0		4053	-0-	4053	76888	4006	2	47	9	N	43					74
*02	77123	X	235	-0-	-76888	-0-	222	2	13	9	N	12					86
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					86
04	3780	X	378	-0-	-3402	-0-	377	2	1	9	N	1					87

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

*12	20367	X	15940	-0-	-4427	-0-	15910	2	30	9	N	27					27
*01	20367	X	6902	-0-	-13465	-0-	6888	2	14	9	N	13					40
*02	19053	X	17291	-0-	-1762	-0-	17269	2	22	9	N	20					60
*03	20367	X	19430	-0-	-937	-0-	19406	2	24	9	N	22					82
*04	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17342	2	20	9	N	18					100

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

11	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

11	0		1093	-0-	1093	53227	1087	2	6	9	N	5					242
12	54253	X	1026	-0-	-53227	-0-	1026	2			N	-0-					242
01	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					242
02	1160	X	276	-0-	-884	-0-	276	2			N	-0-					242
03	1240	N	228	-0-	-1012	-0-	228	2			N	-0-					242
04	1200	N	221	-0-	-979	-0-	221	2			N	-0-					242

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
02	0	W	283	-0-	283	520	283	2			N	-0-					-0-
03	0	W	803	-0-	803	1323	803	2			N	-0-					-0-
*04	1802	X	479	-0-	-1323	-0-	479	2			N	-0-					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

11	31710	X	10257	-0-	-21453	-0-	10090	3	167	9	N	152	172	1	18	8	310
12	32767	X	6415	-0-	-26352	-0-	6320	3	95	9	N	86	172	1	11	8	213
01	32767	X	7637	-0-	-25130	-0-	7568	3	69	9	N	63	4	8			272
02	18125	X	9796	-0-	-8329	-0-	9634	3	162	9	N	147	176	1	6	8	237
03	11532	X	9381	-0-	-2151	-0-	9117	3	264	9	N	240	168	1	2	8	307
04	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9559	3	194	9	N	176	172	1	7	8	304

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

11	0	W	3540	-0-	3540	10870	3389	3	151	9	N	137	174	1	11	8	80
12	0	W	3300	-0-	3300	14170	3171	3	129	9	N	117	10	8			187
01	0	W	2726	-0-	2726	16896	2632	3	94	9	N	85	171	1	3	8	98
02	19099	X	2203	-0-	-16896	-0-	2173	3	30	9	N	27	3	8			122
03	3782	X	2488	-0-	-1294	-0-	2488	3			N	-0-					122
04	3540	X	1188	-0-	-2352	-0-	1135	3	53	9	N	48	3	8			167

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

11	0	W	11496	-0-	11496	25400	10731	3	765	9	N	695	668	1	5	8	199
12	0	W	7490	-0-	7490	32890	6965	3	525	9	N	477	336	1	11	8	329
01	0	W	5523	-0-	5523	38413	5135	3	388	9	N	353	513	1			169
02	0	W	4371	-0-	4371	42784	4082	3	289	9	N	263	330	1			102
03	0	W	3964	-0-	3964	46748	3699	3	265	9	N	241	176	1	3	8	164
*04	50221	X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	1	8	222

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

*12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1378	3	79	9	N	72					72
*02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1328	3	110	9	N	100	86	1			86
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1461	3	113	9	N	103					189
*04	990	N	745	-0-	-245	-0-	691	3	54	9	N	49	170	1			68

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

*12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8733	3	345	9	N	314	128	1			186
*02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8331	3	276	9	N	251	336	1			101
*03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8216	3	271	9	N	246	170	1			177
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6775	3	230	9	N	209	169	1			217

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 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
12	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	1918	3	330	9	N	300	77	1	11	8	212
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	1600	3	238	9	N	216	334	1	9	8	85
02	2378	X	1682	-0-	-696	-0-	1517	3	165	9	N	150	5	8			230
03	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	1678	3	211	9	N	192	172	1	1	8	249
04	2460	N	1851	-0-	-609	-0-	1558	3	293	9	N	266	323	1	22	8	170

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 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
12	0	W	6597	-0-	6597	6597	6586	3	11	9	N	10					10
01	0	W	5558	-0-	5558	12155	5538	3	20	9	N	18					28
02	0	W	4908	-0-	4908	17063	4897	3	11	9	N	10					38
03	0	W	5243	-0-	5243	22306	5232	3	11	9	N	10					48
*04	27130	X	4824	-0-	-22306	-0-	4802	3	22	9	N	20					68

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 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
11	0	W	7773	-0-	7773	7773	7639	3	134	9	N	122	2	8			120
12	0	W	7445	-0-	7445	15218	7332	3	113	9	N	103	1	8			222
01	0	W	6657	-0-	6657	21875	6562	3	95	9	N	86	125	1	1	8	182
02	0	W	5931	-0-	5931	27806	5878	3	53	9	N	48					230
03	0	W	6255	-0-	6255	34061	6199	3	56	9	N	51	169	1			112
*04	39924	X	5863	-0-	-34061	-0-	5756	3	107	9	N	97	171	1	5	8	33

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 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
12	0	W	4584	-0-	4584	4584	4341	3	243	9	N	221	131	1	8	8	82
01	0	W	4751	-0-	4751	9335	4481	3	270	9	N	245	173	1			154
02	0	W	3371	-0-	3371	12706	3249	3	122	9	N	111	173	1	3	8	89
03	0	W	3973	-0-	3973	16679	3641	3	332	9	N	302	171	1	15	8	205
*04	20914	X	4235	-0-	-16679	-0-	3951	3	284	9	N	258	339	1	2	8	122

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 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
12	0	W	16752	-0-	16752	16752	16091	3	661	9	N	601	357	1			244
01	0	W	15974	-0-	15974	32726	15284	3	690	9	N	627	668	1	6	8	197
02	0	W	14332	-0-	14332	47058	13658	3	674	9	N	613	670	1	8	8	132
03	0	W	14273	-0-	14273	61331	13602	3	671	9	N	610	504	1	14	8	224
*04	74228	X	12897	-0-	-61331	-0-	12165	3	732	9	N	665	666	1	3	8	220

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 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
12	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	1634	3	94	9	N	85	2	8			83
01	1829	X	1495	-0-	-334	-0-	1442	3	53	9	N	48	63	1			68
02	1711	X	1426	-0-	-285	-0-	1378	3	48	9	N	44					112
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1482	3	31	9	N	28					140
04	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1390	3	24	9	N	22					162

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24004	X	6572	-0-	-17432	-0-	5799	3	773	9	N	703	667	1	34	8	269
12	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	5524	3	565	9	N	514	481	1	45	8	257
01	7812	X	3910	-0-	-3902	-0-	3675	3	235	9	N	214	337	1	5	8	129
02	7308	X	760	-0-	-6548	-0-	573	3	187	9	N	170	169	1	6	8	124
03	7812	X	511	-0-	-7301	-0-	276	3	235	9	N	214	169	1			169
*04	6570	X	400	-0-	-6170	-0-	365	3	35	9	N	32	6	8			195

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60075	X	18277	-0-	-41798	-0-	17328	3	949	9	N	863	851	1	41	8	312
12	20615	X	16538	-0-	-4077	-0-	15729	3	809	9	N	735	848	1	64	8	135
01	20615	X	10177	-0-	-10438	-0-	9489	3	688	9	N	625	503	1	17	8	240
02	19285	X	3675	-0-	-15610	-0-	3356	3	319	9	N	290	340	1	25	8	165
03	20615	X	1294	-0-	-19321	-0-	1290	3	4	9	N	4					169
04	18270	X	629	-0-	-17641	-0-	581	3	48	9	N	44	24	8			189

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4992	-0-	4992	8194	4571	3	421	9	N	383	320	1			192
12	0		4517	-0-	4517	12711	4174	3	343	9	N	312	334	1	1	8	169
01	16144	X	3433	-0-	-12711	-0-	3240	3	193	9	N	175	216	1	4	8	124
02	4611	X	1477	-0-	-3134	-0-	1374	3	103	9	N	94	4	8			214
03	4929	X	1525	-0-	-3404	-0-	1456	3	69	9	N	63	190	1			87
04	4770	X	752	-0-	-4018	-0-	724	3	28	9	N	25	25	1	3	8	84

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 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
02	16182	X	11332	-0-	-4850	-0-	11290	3	42	9	N	38	2	8			36
03	17298	X	9024	-0-	-8274	-0-	8871	3	153	9	N	139	108	1			67
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6872	3	110	9	N	100	3	8			164

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 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
12	0	W	16869	-0-	16869	16869	16473	3	396	9	N	360	200	1	11	8	149
01	0	W	13912	-0-	13912	30781	13661	3	251	9	N	228	169	1	6	8	202
02	0	W	12450	-0-	12450	43231	12259	3	191	9	N	174	168	1	3	8	205
03	0	W	13094	-0-	13094	56325	12866	3	228	9	N	207	343	1	1	8	68
*04	68803	X	12478	-0-	-56325	-0-	12228	3	250	9	N	227	174	1	26	8	95

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2691	3	668	9	N	607	453	1	4	8	150
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	3741	3	580	9	N	527	509	1	16	8	152
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	4883	3	444	9	N	404	346	1			210
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4725	3	334	9	N	304	342	1			172
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4680	3	393	9	N	357	330	1	7	8	192
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4281	3	308	9	N	280	330	1	2	8	140

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10536	-0-	10536	10536	10291	3	245	9	N	223	4	8			219
12	0		27002	-0-	27002	37538	26351	3	651	9	N	592	800	1	11	8	-0-
01	DELQ PR		17860	-0-	17860	55398	16950	3	910	9	N	827	794	1	5	8	28
02	70078	X	14680	-0-	-55398	-0-	14150	3	530	9	N	482	324	1	1	8	185
03	30442	X	13218	-0-	-17224	-0-	12853	3	365	9	N	332	339	1	1	8	177
04	29460	X	11359	-0-	-18101	-0-	11076	3	283	9	N	257	335	1	2	8	97

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9918	-0-	9918	9918	9225	3	693	9	N	630	334	1	25	8	271
12	0		10691	-0-	10691	20609	9808	3	883	9	N	803	1003	1	26	8	45
01	30109	X	9500	-0-	-20609	-0-	8771	3	729	9	N	663	499	1			209
02	9280	X	7945	-0-	-1335	-0-	7343	3	602	9	N	547	646	1	8	8	102
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	7104	3	491	9	N	446	343	1	8	8	197
04	9600	X	6612	-0-	-2988	-0-	6108	3	504	9	N	458	506	1	24	8	125

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 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
11	15658	X	7056	-0-	-8602	-0-	6045	3	1011	9	N	919	1020	1	9	8	140
12	7998	X	6684	-0-	-1314	-0-	5851	3	833	9	N	757	685	1	25	8	187
01	7998	X	5814	-0-	-2184	-0-	5073	3	741	9	N	674	681	1			180
02	7482	X	5175	-0-	-2307	-0-	4579	3	596	9	N	542	527	1			195
03	7998	X	5115	-0-	-2883	-0-	4502	3	613	9	N	557	509	1	6	8	237
04	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	4000	3	510	9	N	464	490	1	2	8	209

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 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
02	4350	X	2867	-0-	-1483	-0-	2858	3	9	9	N	8	1	8			7
*03	DELQ PR		3156	-0-	3156	3156	3156	3			N	-0-					7
*04	6131	X	2975	-0-	-3156	-0-	2975	3			N	-0-					7

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 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
*12	14012	X	11495	-0-	-2517	-0-	11129	3	366	9	N	333	241	1	14	8	78
*01	14012	X	9480	-0-	-4532	-0-	9250	3	230	9	N	209	173	1	2	8	112
*02	13108	X	9192	-0-	-3916	-0-	8922	3	270	9	N	245	171	1	4	8	182
*03	14012	X	7724	-0-	-6288	-0-	7564	3	160	9	N	145	158	1			169
04	13560	X	7846	-0-	-5714	-0-	7655	3	191	9	N	174	172	1	4	8	167

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5351	-0-	-1128	-0-	5042	3	309	9	N	281	73	1	11	8	197
01	6479	X	4510	-0-	-1969	-0-	4253	3	257	9	N	234	345	1	2	8	84
02	6061	X	3986	-0-	-2075	-0-	3792	3	194	9	N	176	174	1	1	8	85
03	6479	X	4324	-0-	-2155	-0-	4106	3	218	9	N	198	170	1			113
04	6270	X	4306	-0-	-1964	-0-	4104	3	202	9	N	184	162	1	1	8	134

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	298					298
*12	0		7162	-0-	7162	7162	5148	3	2014	9	N	1831	1877	1	62	8	190
01	0		10903	-0-	10903	18065	9338	3	1565	9	N	1423	1352	1	26	8	235
02	0		9948	-0-	9948	28013	8907	3	1041	9	N	946	850	1	10	8	321
*03	36243	X	8230	-0-	-28013	-0-	7495	3	735	9	N	668	851	1	3	8	135
04	9240	X	5780	-0-	-3460	-0-	5158	3	622	9	N	565	500	1	56	8	144

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 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
03	14B2 EXT		1400	-0-	1400	1400	1335	3	65	9	N	59	1	8			58
04	14B2 EXT		2899	-0-	2899	4299	2788	3	111	9	N	101	9	8			150

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5475	-0-	5475	5475	4987	3	488	9	N	444	170	1			274
12	0		18508	-0-	18508	23983	17233	3	1275	9	N	1159	1190	1	8	8	235
01	0		7429	-0-	7429	31412	6611	3	818	9	N	744	821	1	4	8	154
02	0		4185	-0-	4185	35597	3748	3	437	9	N	397	338	1	1	8	212
03	39418	X	3821	-0-	-35597	-0-	3371	3	450	9	N	409	489	1			132
04	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	2920	3	413	9	N	375	331	1	7	8	169

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 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
*04	3690	X	1690	-0-	-2000	-0-	1578	3	112	9	N	102	29	8			73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	X	1987	-0-	-83	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0		1764	-0-	1764	1764	1745	3	19	9	N	17					17
*04	8406	X	6642	-0-	-1764	-0-	6435	3	207	9	N	188	167	1	1	8	37

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

02	0		2414	-0-	2414	2414	1913	3	501	9	N	455	335	1	1	8	119
03	0		5984	-0-	5984	8398	5446	3	538	9	N	489	505	1	1	8	102
*04	13417	X	5019	-0-	-8398	-0-	4702	3	317	9	N	288	166	1	20	8	204

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

02	0		741	-0-	741	741	718	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	0		1077	-0-	1077	1818	1027	3	50	9	N	45					45
*04	2173	X	355	-0-	-1818	-0-	277	3	78	9	N	71	16	8			100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

*12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

11	3600	X	2535	-0-	-1065	-0-	194	1	2321	2	N	18					156
							20	9									
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	180	1	2653	2	N	9					165
							10	9									
01	3348	X	32	-0-	-3316	-0-	1	1	31	2	N	-0-					165
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	120	1	1602	2	N	1	1	8			165
							1	9									
03	2945	X	1793	-0-	-1152	-0-	1793	3			N	-0-					165
*04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	277	1	4981	3	N	30	20	8			175
							33	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	23	-0-	-1137	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	741	3	34	9	N	31					82
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	865	3	13	9	N	12					94
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	N	6					100
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	930	3	23	9	N	21					121
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					126
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					129

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					122
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					122
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	52	3	9	9	N	8					130
02	116	#	83	-0-	-33	-0-	81	3	2	9	N	2					132
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					132

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	728	-0-	-112	-0-	721	3	7	9	N	6					180
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	839	3	20	9	N	18					198
01	806	#	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					198
*02	743	R	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1	151	1			48
*03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					52
04	840	#	821	-0-	-19	-0-	804	3	17	9	N	15					67

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	574	-0-	-116	-0-	574	3			N	-0-					26
12	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					26
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					26
02	551	#	540	-0-	-11	-0-	540	3			N	-0-					26
03	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					26
04	570	#	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					78
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					78
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					83
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					83
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					39
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					180
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					180
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					180
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					180
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					180
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					359
*08	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					359
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					359
*10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					359
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					367
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					379
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12					391
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					401
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	2	11	9	N	10					411
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	10					421

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

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		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

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					35
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					39
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					39
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					39
*03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					32
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	40	1	51	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-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
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	86	1	99	2	N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	62	1	118	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					34
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					34
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					34
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					63
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3					47
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5					52
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	411	3	4	9	Y	4					56
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	34	1			26
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					26
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					26

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

11	930	#	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	744	#	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	775	#	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	725	#	240	-0-	-485	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

11	4200	#	3888	-0-	-312	-0-	3877	2	11	9	N	10					47
12	4247	#	3435	-0-	-812	-0-	3420	2	15	9	N	14					61
01	3999	#	3661	-0-	-338	-0-	3655	2	6	9	N	5					66
02	3770	#	3397	-0-	-373	-0-	3386	2	11	9	N	10					76
03	4030	#	2939	-0-	-1091	-0-	2926	2	13	9	N	12					88
04	3900	#	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					88

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
11	1440	#	1070	-0-	-370	-0-	55	1	1015	3	Y	-0-					12
12	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	3	Y	-0-					12
01	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	-0-					12
02	1392	#	1385	-0-	-7	-0-	71	1	1314	3	Y	-0-					12
03	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	3	Y	3					15
							3	9									
*04	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					15

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
11	1080	#	902	-0-	-178	-0-	126	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	1116	#	1049	-0-	-67	-0-	136	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	156	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1305	#	1223	-0-	-82	-0-	144	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	161	1	1202	3	Y	3					3
							3	9									
04	1290	#	910	-0-	-380	-0-	115	1	795	3	Y	-0-					3

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	326	-0-	-22	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	#	1238	-0-	-562	-0-	68	1	1170	3	Y	-0-					13
12	1860	#	1758	-0-	-102	-0-	97	1	1661	3	Y	-0-					13
01	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	3	Y	23					36
							25	9									
02	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	Y	-0-	36	1			-0-
03	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	121	-0-	-299	-0-	57	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
01	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					4
02	290	#	200	-0-	-90	-0-	200	3			N	-0-					4
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	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

11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	491					491
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	355	1			203
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					230

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12					143
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	84	2	14	9	N	13					156
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	N	22					178
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	62	2	20	9	N	18					196
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12					208
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	69	2	3	9	N	3					211

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					41
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			N	-0-					41
01	1147	N	666	-0-	-481	-0-	664	3	2	9	N	2					43
02	986	N	619	-0-	-367	-0-	616	3	3	9	N	3					46
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	537	3	2	9	N	2					48
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	236	3	1	9	N	1					49

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	2			N	-0-					5
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					5
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					5
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					5
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					5
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	3	N	20					164
							22	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	N	63	1	8			226
							69	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	46	182	1			90
							51	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	N	60					150
							66	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	23					173
							25	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	3	N	36					209
							40	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7103		7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					59
12	4557		8665	-0-	4108	4108	8665	2			N	-0-					59
01	DLQ G-10		6228	-0-	6228	10336	6228	2			N	-0-					59
02	DLQ G-10		8584	-0-	8584	18920	8584	2			N	-0-					59
03	9593		9593	-0-	-0-	18920	9593	2			N	-0-					59
*04	9188		9188	-0-	-0-	18920	9188	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					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
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	986	N	630	-0-	-356	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-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
11	3000	N	3478	-0-	478	2013	3397	3	81	9	N	74	153	1			65
12	3645		3645	-0-	-0-	2013	3573	3	72	9	N	65					130
01	3379		3379	-0-	-0-	2013	3317	3	62	9	N	56					186
02	3644		3644	-0-	-0-	2013	3586	3	58	9	N	53	153	1			86
*03	3609		3609	-0-	-0-	2013	3555	3	54	9	N	49					135
04	1080		3619	-0-	2539	4552	3571	3	48	9	N	44					179

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					43
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	59	1			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

11	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	54 9	N	49					72
12	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-					72
01	1271 N	1154	-0-	-117	B	-0-	1154	2		N	-0-					72
02	1334 N	1129	-0-	-205	B	-0-	1129	2		N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2		N	-0-					72
*04	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2		N	-0-					72

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

11	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2		N	-0-					55
12	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2		N	-0-					55
01	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-					55
02	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2		N	-0-					55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

11	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	4	9	N	4					93
12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	845	2	7	9	N	6	1	8			98
01	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1097	2	9	9	N	8					106
02	1073	N	1041	-0-	-32	B	-0-	1028	2	13	9	N	12					118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	14	9	N	13					131
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	8	9	N	7					138

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

11	378	N	378	-0-	-0-		-0-	361	2	17	9	N	15					75
12	447	N	447	-0-	-0-		-0-	424	2	23	9	N	21					96
01	520	N	520	-0-	-0-		-0-	424	2	96	9	N	87	181	1			2
02	359	N	359	-0-	-0-		-0-	340	2	19	9	N	17					19
03	434	N	433	-0-	-1		-0-	433	2			N	-0-					19
04	510	N	427	-0-	-83		-0-	425	2	2	9	N	2					21

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

11	150	N	17	-0-	-133		-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19		-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90		-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
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	185	1	112	2	N	-0-					-0-
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	141	1	140	2	N	-0-					-0-
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	119	1	144	2	N	-0-					-0-
02	290	#	173	-0-	-117	-0-	57	1	116	2	N	-0-					-0-
03	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	#	183	-0-	-117	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					43
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					43
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					43
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	228	2			N	-0-					43
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					43
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	150		88	-0-	-62	3205	87	2	1	9	N	1					45
12	155		128	-0-	-27	3178	126	2	2	9	N	2					47
01	3100	N	128	-0-	-2972	206	126	2	2	9	N	2					49
02	324	N	118	-0-	-206	-0-	117	2	1	9	N	1					50
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					50

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
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	199	2	12	9	N	11					30
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10					40
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					43
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					46
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	40	1			6
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					12

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					23
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	109	1	251	2	N	-0-					23
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	109	1	447	2	N	26					49
							29	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-					49
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	15					64
							17	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	11					75
							12	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-					107
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	N	5					112
							6	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	2	N	13					125
							14	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1213	2	N	15					140
							17	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	124	1	1229	2	N	5					145
							6	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	N	9					154
							10	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					248
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					248
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	162	1			86
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	N	4					90
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	N	18					108
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					113

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					34
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					34
01	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					34
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					34
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					39
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					46

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	N	-0-					132
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					132
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					132
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					132
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	64	2	N	5					137
							6	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10					147
							11	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	120	1	329	2	N	-0-					62
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-					62
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	124	1	425	2	N	4					66
							4	9									
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	112	1	214	2	N	-0-					66
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	N	-0-					66
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	120	1	300	2	N	-0-					66

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					68
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					23
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					23
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					23
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	394	2	N	-0-					110
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	109	1	250	2	N	2	80	1			32
							2	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					32
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	416	2	N	9					41
							10	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	10					51
							11	9									
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	461	2	N	15					66
							17	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					146
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					146
01	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					146
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					146
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					146
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	589	-0-	-431	-0-	120	1	438	2	N	28					75
							31	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	445	2	N	24					99
							26	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	7					106
							8	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	9					115
							10	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	N	-0-	100	1			15
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	873	2	N	14					29
							15	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11		90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-				-0-
12		95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	2	N	-0-				-0-
01		106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-				-0-
02		156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-				-0-
03		93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-				-0-
*04		337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-				-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					68
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					68
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	6					74
							7	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					74
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					74
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					74

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

11	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3326	2	63	9	N	57					95
12	3207	R	3207	-0-	-0-	-0-	3141	2	66	9	N	60					155
01	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					170
02	3277	#	2357	-0-	-920	-0-	2333	2	24	9	N	22					192
03	3503	#	3271	-0-	-232	-0-	3240	2	31	9	N	28					220
04	3390	#	2910	-0-	-480	-0-	2896	2	14	9	N	13	190	1			43

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					19
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					25
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					27
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					29
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	25	1			4
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					7

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
02	7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-						N	NO RPT					-0-
03	7750	2205	-0-	-5545	-0-		2205	2			N	-0-					-0-
04	7500	1987	-0-	-5513	-0-		1987	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	3					3
							3	9									
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	49	1	868	3	Y	5	82	1			38
							6	9									
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	59	1	1031	3	Y	40	8	1			70
							44	9									
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	63	1	1162	3	Y	38					108
							42	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	Y	3	96	1			15
							3	9									
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	55	1	952	3	Y	34	5	1			44
							37	9									
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	58	1	1049	3	Y	22					66
							24	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	N	5					26
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	N	1					27
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	3	1	9	N	1					28
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					29
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					31

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	2	N	-0-					5
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	6	1	321	2	N	-0-					5
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					5
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	7	1	416	2	N	-0-					5
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					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
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	187	1	113	2	N	-0-					10
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	2	N	-0-					10
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	53	1	65	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					35
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					35
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					35
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					35
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	201	3	8	9	N	7	4	8			88
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	174	3	18	9	N	16	14	8			90
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					93
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	182	3	4	9	N	4					97
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					99
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	185	3	3	9	N	3					102

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
12	2457		2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	2419		2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
02	2471		2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
03	2402		2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
04	1800		1081	-0-	-719	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1591	-0-	-4	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					21
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6					27
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	3	1	9	Y	1					28
02	580	N	566	-0-	-14	-0-	562	3	4	9	Y	4					32
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	3	3	9	Y	3					35
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	568	3	2	9	Y	2					37

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	90	1	279	3	Y	18	10	1			26
							20	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	286	3	Y	20	1	1			45
							22	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	Y	22					67
							24	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	5	55	1			17
							6	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	Y	12	3	1			26
							13	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	267	3	Y	11					37
							12	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					132
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					132
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					120
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					120
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					120
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					100
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					100
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					100
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7942		7942	-0-	-0-	3690	7896	3	46	9	N	42	177	1			60
12	7963		7963	-0-	-0-	3690	7934	3	29	9	N	26					86
01	8432		7971	-0-	-461	3229	7934	3	37	9	N	34					120
02	7888		7447	-0-	-441	2788	7416	3	31	9	N	28					148
03	8432		7585	-0-	-847	1941	7542	3	43	9	N	39					187
04	7950	#	5116	-0-	-2834	-0-	5080	3	36	9	N	33					220

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2					52
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
01	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-					52
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					52
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					52
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					63

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	28181	X	5414	-0-	-22767	-0-	5383	3	31	9	N	28					251
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5383	3	35	9	N	32					283
01	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	5256	3	50	9	N	45					328
02	5452	X	5029	-0-	-423	-0-	5008	3	21	9	N	19	181	1			166
03	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5376	3	35	9	N	32					198
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5152	3	36	9	N	33					231

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	668	-0-	-592	-0-	664	2	4	9	N	4					166
12	1302	#	673	-0-	-629	-0-	672	2	1	9	N	1					167
01	1395	#	696	-0-	-699	-0-	696	2			N	-0-					167
02	1305	#	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					167
03	1395	#	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-					167
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					167

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	403	#	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	377	#	314	-0-	-63	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					92
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					92
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	2			N	-0-					92
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					92
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-				-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-				-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-				-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-				-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-				-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	879	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

11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3				N	-0-				-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-				-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				N	-0-				-0-
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	244	3				N	-0-				-0-
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3				N	-0-				-0-
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	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

11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	3				N	-0-				149
12	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1036	3				N	-0-				149
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	1106	3				N	-0-				149
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				N	-0-				267
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	915	3	17	9		N	15				282
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				282

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3				N	-0-				10
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3				N	-0-				10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3				N	-0-				10
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3				N	-0-				8
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3				N	-0-				8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3				N	-0-				8
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3				N	-0-				8
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-				8
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3				N	-0-				8
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-				8
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3				N	-0-				8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-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
11	1200	N	619	-0-	-581 B	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	664	-0-	-545 B	-0-	22	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	532	-0-	-305 B	-0-	18	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	26	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	36	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1014	-0-	-1 B	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	35	1	1001	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1					1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1

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
11	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					14
12	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					14
01	558	#	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					14
02	551	#	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-					14
03	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					14
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-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
11	480	#	74	-0-	-406	-0-	74	3			N	-0-					188
12	496	#	31	-0-	-465	-0-	31	3			N	-0-					188
01	496	#	165	-0-	-331	-0-	165	3			N	-0-					188
02	406	#	340	-0-	-66	-0-	340	3			N	-0-					188
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					188
*04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					188

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					34
02	348	#	275	-0-	-73	-0-	275	3			Y	-0-					34
03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					34
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
02	174	#	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
02	174	#	165	-0-	-9	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					68
12	868	#	649	-0-	-219	-0-	649	3			Y	-0-					68
01	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	3			Y	-0-					68
02	783	#	637	-0-	-146	-0-	637	3			Y	-0-					68
03	682	#	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					68
*04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	47	1			-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	533	-0-	-397	-0-	504	3	29	9	Y	26					90
12	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1029	3	4	9	Y	4	72	1			22
01	1023	#	974	-0-	-49	-0-	957	3	17	9	Y	15					37
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	913	3	46	9	Y	42					79
03	1023	#	946	-0-	-77	-0-	938	3	8	9	Y	7	74	1			12
04	990	#	919	-0-	-71	-0-	896	3	23	9	Y	21	3	1			30

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					36
12	899	#	872	-0-	-27	-0-	864	3	8	9	Y	7	34	1			9
01	899	#	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					9
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	748	3			Y	-0-					9
03	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	3			Y	-0-					9
04	840	#	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					9

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					17
12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					17
01	372	#	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					17
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					17
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					17
*04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	1	8	1			3
							1	9									

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

11	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	3	Y	-0-					7
12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	144	1	2729	3	Y	-0-					7
01	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	141	1	2661	3	Y	16					23
							18	9									
02	2581	#	2250	-0-	-331	-0-	107	1	2143	3	Y	-0-					23
03	2759	#	2403	-0-	-356	-0-	117	1	2286	3	Y	-0-					23
04	2670	#	2543	-0-	-127	-0-	126	1	2417	3	Y	-0-					23

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

*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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

11	1140	#	1028	-0-	-112	-0-	60	1	931	3	N	34	87	1			74
							37	9									
12	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	66	1	1038	3	N	31					105
							34	9									
01	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	61	1	997	3	N	9					114
							10	9									
02	1102	#	957	-0-	-145	-0-	54	1	892	3	N	10					124
							11	9									
03	1147	#	928	-0-	-219	-0-	54	1	874	3	N	-0-					124
04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	51	1	774	3	N	-0-					124

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

11	870	#	858	-0-	-12	-0-	74	1	784	3	Y	-0-					59
12	899	#	774	-0-	-125	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	56	1			3
01	868	#	817	-0-	-51	-0-	71	1	740	3	Y	5					8
							6	9									
02	841	#	822	-0-	-19	-0-	74	1	742	3	Y	5					13
							6	9									
03	899	#	814	-0-	-85	-0-	65	1	746	3	Y	3					16
							3	9									
04	870	#	625	-0-	-245	-0-	56	1	567	3	Y	2					18
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	730	-0-	-50	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
02	744	R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
03	793	R	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
*04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

11	420	#	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					14
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					14
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					14
02	406	#	397	-0-	-9	-0-	21	1	373	3	Y	3					17
							3	9									
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	20	1	403	3	Y	1					18
							1	9									
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	Y	-0-	12	1			4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

11	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	3	Y	8					31
							9	9									
12	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	10					41
							11	9									
01	1302	#	1075	-0-	-227	-0-	41	1	1027	3	Y	6					47
							7	9									
02	1218	#	1081	-0-	-137	-0-	43	1	1031	3	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
03	1302	#	1127	-0-	-175	-0-	43	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1260	#	50	-0-	-1210	-0-	48	1	2	9	Y	2					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					3
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					3
01	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					3
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					3
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
*04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	1085	-0-	-25	-0-	400	1	624	3	N	55	205	1			108
							61	9									
12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	417	1	668	3	N	73					181
							80	9									
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	393	1	614	3	N	83					264
							91	9									
02	1102	#	1022	-0-	-80	-0-	382	1	581	3	N	54					318
							59	9									
03	1178	#	846	-0-	-332	-0-	353	1	453	3	N	36	171	1			183
							40	9									
04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	315	1	409	3	N	26					209
							29	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	1087	-0-	-23	-0-	66	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	-0-					-0-
02	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					3
12	527	#	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					3
01	527	#	419	-0-	-108	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					3
02	493	#	360	-0-	-133	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					3
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	25	1	381	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
11	510	#	484	-0-	-26	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					142
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	37	1	380	3	Y	-0-	123	1			19
01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	29					48
							32	9									
02	435	#	330	-0-	-105	-0-	29	1	288	3	Y	12					60
							13	9									
03	465	#	421	-0-	-44	-0-	44	1	362	3	Y	14					74
							15	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	32	1	352	3	Y	10					84
							11	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	R	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	3	Y	-0-					12
12	930	#	854	-0-	-76	-0-	47	1	807	3	Y	-0-					12
01	930	#	912	-0-	-18	-0-	52	1	860	3	Y	-0-					12
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	43					55
							47	9									
03	930	#	863	-0-	-67	-0-	48	1	815	3	Y	-0-					55
04	900	#	801	-0-	-99	-0-	40	1	748	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	873	-0-	-147	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	82	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	79	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
12	1085	#	1068	-0-	-17	-0-	56	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	1015	#	1009	-0-	-6	-0-	50	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	55	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	53	1	996	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
11	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	934	3	Y	38	159	1			47
							42	9									
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	37					84
							41	9									
01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	42					126
							46	9									
02	694	R	694	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	Y	16					142
							18	9									
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	26					168
							29	9									
*04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	Y	20					188
							22	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	Y	11	77	1			13
							12	9									
12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	32					45
							35	9									
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	28					73
							31	9									
02	493	#	486	-0-	-7	-0-	28	1	435	3	Y	21					94
							23	9									
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	26					120
							29	9									
*04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	25					145
							28	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

11	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	332	1	4872	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	258	-0-	-114	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	271	-0-	-77	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	156	-0-	-216	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	72	#	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2016

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

11	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	3	Y	13					98
							14	9									
12	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	3	Y	2	69	1			31
							2	9									
01	1457	#	1410	-0-	-47	-0-	204	1	1191	3	Y	14					45
							15	9									
02	1363	#	1355	-0-	-8	-0-	184	1	1158	3	Y	12					57
							13	9									
03	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	186	1	1216	3	Y	9					66
							10	9									
04	1410	#	1202	-0-	-208	-0-	160	1	1034	3	Y	7					73
							8	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
01	434	#	425	-0-	-9	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	10					10
							223	3	11	9							
03	434	#	395	-0-	-39	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					10
							222	3									
04	420	#	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10	1			-0-
							214	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
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					49
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					49
01	465	#	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					49
02	435	#	423	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	Y	2					51
							2	9									
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	27	1	418	3	Y	1					52
							1	9									
04	480	#	419	-0-	-61	-0-	25	1	393	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-					14
12	527	#	433	-0-	-94	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					14
01	527	#	451	-0-	-76	-0-	110	1	341	3	Y	-0-					14
02	435	#	425	-0-	-10	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					14
03	465	#	441	-0-	-24	-0-	113	1	328	3	Y	-0-					14
*04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-	7	1			-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	#	3260	-0-	-10	-0-	166	1	3094	3	Y	-0-					67
12	3351	R	3351	-0-	-0-	-0-	176	1	3167	3	Y	7					74
							8	9									
01	3317	#	3205	-0-	-112	-0-	168	1	3037	3	Y	-0-	71	1			3
02	3236	R	3236	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	3	Y	-0-	1	1			2
03	3317	#	3316	-0-	-1	-0-	164	1	3152	3	Y	-0-					2
*04	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	3	Y	6					8
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	3	Y	-0-					8
12	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					8
01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y	-0-					8
02	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	3	Y	40					48
							44	9									
03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	Y	15					63
							17	9									
*04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	5	68	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	287	-0-	-43	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
12	310	#	255	-0-	-55	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	37					37
							201	3	41	9							
03	310	#	250	-0-	-60	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					37
							192	3									
*04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	66	103	1			-0-
							182	3	73	9							

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	35					77
							39	9									
12	916	R	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					77
01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	3					80
							3	9									
02	806	R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	Y	17					97
							19	9									
03	797	R	797	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	29					126
							32	9									
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	4					130
							4	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	852	-0-	-18	-0-	42	1	785	3	Y	23	27	1			79
							25	9									
12	899	#	870	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	32					111
							35	9									
01	868	#	855	-0-	-13	-0-	41	1	780	3	Y	31					142
							34	9									
02	812	#	785	-0-	-27	-0-	42	1	714	3	Y	26					168
							29	9									
03	868	#	832	-0-	-36	-0-	42	1	766	3	Y	22					190
							24	9									
04	840	#	707	-0-	-133	-0-	33	1	653	3	Y	19					209
							21	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	43	121	1			46
							47	9									
12	248	#	225	-0-	-23	-0-	13	1	209	3	N	3					49
							3	9									
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	7					56
							8	9									
02	261	#	232	-0-	-29	-0-	13	1	207	3	N	11					67
							12	9									
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	13	1	217	3	N	24					91
							26	9									
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	13	1	201	3	N	14					105
							15	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	167	-0-	-193	-0-	8	1	28	2	N	-0-					26
							131	3									
12	310	#	163	-0-	-147	-0-	8	1	27	2	N	-0-					26
							128	3									
01	217	#	167	-0-	-50	-0-	6	1	28	2	N	-0-					26
							133	3									
02	203	#	181	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	N	-0-					26
							143	3									
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	7	1	30	2	N	-0-					26
							143	3									
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	Y	8	34	1			-0-
							156	3	9	9							

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
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	116	#	108	-0-	-8	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
							75	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	976	-0-	-78	-0-	49	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
01	1054	#	975	-0-	-79	-0-	48	1	926	3	Y	1					2
							1	9									
02	986	#	923	-0-	-63	-0-	43	1	880	3	Y	-0-					2
03	1054	#	945	-0-	-109	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					2
04	990	#	906	-0-	-84	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	8	1	39	2	N	-0-					48
							123	3									
12	186	#	100	-0-	-86	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	38	1			10
							73	3									
01	155	#	111	-0-	-44	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					10
							80	3									
02	174	#	147	-0-	-27	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
							107	3									
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					10
							86	3									
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					10
							60	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	495	R	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					-0-
*04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	R	833	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	27					47
							30	9									
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	21					68
							23	9									
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	12					80
							13	9									
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	20					100
							22	9									
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	15					115
							17	9									
*04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	15					130
							17	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			3
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			3
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			3
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			3
*04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	348	#	262	-0-	-86	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			29
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			29
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			29
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			29
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

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
11	930	#	78	-0-	-852	-0-	78	3		N	-0-			24
12	620	#	29	-0-	-591	-0-	29	3		N	-0-			24
01	589	#	16	-0-	-573	-0-	16	3		N	-0-			24
02	145	#	10	-0-	-135	-0-	10	3		N	-0-			24
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			24
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*04	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	332	-0-	-298	-0-	332	2			N	-0-					39
12	744	#	301	-0-	-443	-0-	301	2			N	-0-					39
01	744	#	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					39
02	696	#	472	-0-	-224	-0-	472	2			N	-0-					39
03	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					39
*04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

11	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					23
12	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					23
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					23
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					23
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	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

11	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					124
12	1953	#	1931	-0-	-22	-0-	1929	2	2	9	N	2					126
01	1953	#	1056	-0-	-897	-0-	1041	2	15	9	N	14					140
02	1827	#	863	-0-	-964	-0-	832	2	31	9	N	28					168
03	1953	#	1563	-0-	-390	-0-	1550	2	13	9	N	12					180
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					180

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					45
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					45
01	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					45
02	232	#	199	-0-	-33	-0-	199	3			N	-0-					45
03	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					45
04	270	#	229	-0-	-41	-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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

11	1800	#	1734	-0-	-66	-0-	78 13	1 9	1643	2	N	12					73
12	1860	#	1750	-0-	-110	-0-	81 13	1 9	1656	2	N	12					85
01	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	81 13	1 9	1643	2	N	12					97
02	1682	#	1586	-0-	-96	-0-	75 12	1 9	1499	2	N	11					108
03	1798	#	1432	-0-	-366	-0-	81	1	1351	2	N	-0-					108
04	1740	#	1411	-0-	-329	-0-	78	1	1333	2	N	-0-					108

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

11	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					110
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					110
01	186	#	51	-0-	-135	-0-	48	2	3	9	N	3					113
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	94	1			19
03	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					19
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

11	823	R	823	-0-	-0-	-0-	747	2	76	9	N	69	166	1			126
12	713	#	690	-0-	-23	-0-	645	2	45	9	N	41					167
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	689	2	72	9	N	65					232
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	722	2	90	9	N	82	165	1			149
03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	840	2	72	9	N	65					214
*04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	735	2	55	9	N	50					264

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

11	90	#	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	116	#	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
11	240	#	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					101
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					101
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					101
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					101
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-					58
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					58
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					58
02	290	#	286	-0-	-4	-0-	286	3			N	-0-					58
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					58
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	N	2					60

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	#	240	-0-	-21	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	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
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					33
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					33
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					33
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					33
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 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
11	810	#	429	-0-	-381	-0-	418	3	11	9	N	10					179
12	837	#	550	-0-	-287	-0-	533	3	17	9	N	15	175	1			19
01	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					29
02	684	R	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					37
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12					49
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	634	3	18	9	N	16					65

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	R	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		777	-0-	777	777	111	1	666	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		770	-0-	770	1547	116	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		679	-0-	679	2226	104	1	575	3	Y	-0-					-0-
*03	3075	R	849	-0-	-2226	-0-	170	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	165	1	914	3	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2156	188	1	878	3	Y	10					10
							11	9									
*02	DLQ G-10		990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3					13
							3	9									
*03	4341	R	1195	-0-	-3146	-0-	277	1	917	3	Y	1					14
							1	9									
*04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1					15
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	43					176
							47	9									
12	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	83	1	492	3	Y	13	14	1			175
							14	9									
*01	DLQ	G-10	581	-0-	581	1170	70	1	392	3	Y	108	75	1			208
							119	9									
*02	DLQ	G-10	613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	80	1			251
							135	9									
*03	2710	R	927	-0-	-1783	-0-	147	1	583	3	Y	179	227	1			203
							197	9									
*04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	Y	76	79	1	1	8	199
							84	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	967	-0-	-143	-0-	81	1	878	3	Y	7					142
							8	9									
12	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	131	1	783	3	Y	16					158
							18	9									
*01	DLQ	G-10	952	-0-	952	1884	142	1	801	3	Y	8	80	1			86
							9	9									
*02	DLQ	G-10	896	-0-	896	2780	137	1	751	3	Y	7					93
							8	9									
*03	3994	R	1214	-0-	-2780	-0-	241	1	958	3	Y	14					107
							15	9									
*04	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	171	1	882	3	Y	13					119
							14	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	2					41
							2	9									
12	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	201	1	1197	3	Y	2					43
							2	9									
*01	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	2796	210	1	1183	3	Y	3					46
							3	9									
*02	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	4089	198	1	1089	3	Y	5					51
							6	9									
*03	5502	R	1413	-0-	-4089	-0-	283	1	1128	3	Y	2					53
							2	9									
*04	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	213	1	1100	3	Y	5					58
							6	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	1916	-0-	-454	-0-	161	1	1755	3	Y	-0-					80
12	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	303	1	1810	3	Y	6					86
							7	9									
*01	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	4259	322	1	1816	3	Y	1					87
							1	9									
*02	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	6028	272	1	1497	3	Y	-0-					87
*03	7976	R	1948	-0-	-6028	-0-	391	1	1557	3	Y	-0-					87
*04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	313	1	1612	3	Y	2					89
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	849	-0-	-141	-0-	71	1	778	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		877	-0-	877	877	126	1	751	3	Y	-0-					4
*01	DLQ G-10		845	-0-	845	1722	127	1	718	3	Y	-0-					4
*02	DLQ G-10		714	-0-	714	2436	110	1	604	3	Y	-0-					4
*03	3337	R	901	-0-	-2436	-0-	181	1	720	3	Y	-0-					4
*04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	138	1	712	3	Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

11	1110	#	983	-0-	-127	-0-	83	1	900	3	Y	-0-					106
12	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	157	1	939	3	Y	12					118
							13	9									
*01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2375	189	1	1064	3	Y	12					130
							13	9									
*02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3594	187	1	1031	3	Y	1					131
							1	9									
*03	4959	R	1365	-0-	-3594	-0-	272	1	1083	3	Y	9					140
							10	9									
*04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	Y	8					148
							9	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			Y	-0-	65	1			36
12	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					36
01	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					36
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					36
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					36
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

11	810	#	657	-0-	-153	-0-	617	3	40	9	Y	36					49
12	837	#	711	-0-	-126	-0-	710	3	1	9	Y	1					50
01	837	#	640	-0-	-197	-0-	638	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	754	#	549	-0-	-205	-0-	547	3	2	9	Y	2					10
03	806	#	505	-0-	-301	-0-	503	3	2	9	Y	2					12
04	690	#	635	-0-	-55	-0-	634	3	1	9	Y	1					13

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

11	1020	#	794	-0-	-226	-0-	754	3	40	9	Y	36					49
12	1023	#	869	-0-	-154	-0-	868	3	1	9	Y	1					50
01	1023	#	781	-0-	-242	-0-	779	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	899	#	671	-0-	-228	-0-	669	3	2	9	Y	2					10
03	961	#	617	-0-	-344	-0-	615	3	2	9	Y	2					12
04	840	#	776	-0-	-64	-0-	775	3	1	9	Y	1					13

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

11	540	#	451	-0-	-89	-0-	411	3	40	9	Y	36					49
12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1					50
01	434	#	427	-0-	-7	-0-	425	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	406	#	367	-0-	-39	-0-	365	3	2	9	Y	2					10
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	336	3	2	9	Y	2					12
*04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					13

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

11	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	290	#	248	-0-	-42	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

11	690	#	596	-0-	-94	-0-	33	1	562	3	N	1					93
							1	9									
12	949	R	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					93
01	558	#	485	-0-	-73	-0-	28	1	456	3	N	1					92
							1	9									
02	580	#	82	-0-	-498	-0-	6	1	76	3	N	-0-					92
03	961	#	201	-0-	-760	-0-	13	1	187	3	N	1					93
							1	9									
04	930	#	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-					93

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	371	1	732	3	Y	21	146	1			111
							23	9									
12	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	209	1	811	3	Y	34					145
							37	9									
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	278	1	770	3	Y	4					149
							4	9									
02	716	R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	466	3	Y	2					151
							2	9									
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	263	1	460	3	Y	2					153
							2	9									
04	420	#	363	-0-	-57	-0-	82	1	281	3	Y	-0-					153

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	89	1			19
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	9	9	1			19
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	65	1			36
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					36
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

11	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1006	3	25	9	Y	23	142	1			26
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	938	3	25	9	Y	23					49
01	806	N	227	-0-	-579	-0-	208	3	19	9	Y	17					66
02	870	N	482	-0-	-388	-0-	464	3	18	9	Y	16					82
03	930	N	661	-0-	-269	-0-	640	3	21	9	Y	19					101
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	Y	18					119

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	10	1	266	2	N	-0-					5
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					5
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					5
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	10	1	200	2	N	-0-					5
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	N	-0-					5
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	54	-0-	-4	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
*02	174	N	158	-0-	-16	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	161	-0-	161	347	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	89	-0-	89	436	89	3			N	-0-					-0-
01	511	N	75	-0-	-436	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

11	510	N	486	-0-	-24	-0-	405	2	81	9	N	74					118
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					155
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	417	2	2	9	N	2					157
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	N	32	155	1			34
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	440	2	39	9	N	35					69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	38					107

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

11	360	N	304	-0-	-56	-0-	292	2	12	9	N	11					91
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					106
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	283	2	14	9	N	13					119
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	207	2	11	9	N	10					129
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	294	2	15	9	N	14					143
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	2	12	9	N	11					154

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	#	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		3572	-0-	3572	3572	3572	2			N	-0-					-0-
01	8308	#	2234	-0-	-6074	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	10208		2776	-0-	-7432	-0-	2774	2	2	9	N	2					2
03	0	W	2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					2
*04	0	W	1938	-0-	1938 B	4775	1938	2			N	-0-					2

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	5978	-0-	5978	5978	5931	2	47	9	N	43	12	1			31
01	0	W	5344	-0-	5344	11322	5316	2	28	9	N	25					56
02	0	W	4365	-0-	4365	15687	4324	2	41	9	N	37					93
03	10912		4039	-0-	-6873	8814	3992	2	47	9	N	43					136
04	0		3499	-0-	3499 B	12313	3482	2	17	9	N	15					151

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 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
02	3770		3929	-0-	159	159	3929	2			N	-0-					-0-
*03	8155		4226	-0-	-3929	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	0		4220	-0-	4220 B	4220	4220	2			N	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	#	226	-0-	-238	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	496	#	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	0		44	-0-	44 B	44	44	2			N	-0-					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222					786
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					910
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					910
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					910
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					997

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					50
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2					52
01	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2918	2	2	9	N	2					54
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					54
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5					59
*04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	N	6					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					138
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					138
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					138
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					138
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					138
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					138

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1967	-0-	-1033	1105	1967	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2044	-0-	-1056	49	2044	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1910	-0-	-845	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2			N	-0-					176
12	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-					176
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1921	2	57	9	N	52					228
02	1856	N	1618	-0-	-238	-0-	1608	2	10	9	N	9	199	1			38
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					38
04	1920	N	411	-0-	-1509	-0-	411	2			N	-0-					38

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1130	-0-	-117	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-					-0-
01	2538	N	2081	-0-	-457	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4752	-0-	-2028	-0-	147	1	4605	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	113	1	3715	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	177	1	6002	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	157	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	279	1	9404	2	N	-0-					-0-
*04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	316	1	9964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	214	1	6694	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	186	1	6087	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5762	-0-	-965	-0-	165	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5259	-0-	-1411	-0-	150	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6216	-0-	-914	-0-	179	1	6037	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4880	-0-	-2020	-0-	150	1	4730	2	N	-0-					-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
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	179	1	5897	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	162	1	5548	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	168	1	5828	2	N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	153	1	5353	2	N	-0-					-0-
*04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	167	1	5410	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1181	1	10102	2	N	-0-					-0-
12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1191	1	10324	2	N	-0-					-0-
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1184	1	10439	2	N	-0-					-0-
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	1108	1	9826	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11599	-0-	-57	-0-	1185	1	10414	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9414	-0-	-1866	-0-	1114	1	8300	2	N	-0-					-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
11	9720	X	8999	-0-	-721	-0-	562	1	8437	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6834	-0-	-3117	-0-	471	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8319	-0-	-1632	-0-	535	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	7862	-0-	-1186	-0-	538	1	7324	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	5785	-0-	-3887	-0-	473	1	5312	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	3952	-0-	-5048	-0-	474	1	3478	2	N	-0-					-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
11	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3312	2	2	9	N	2					93
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					95
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3395	2	3	9	N	3					98
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					98
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2					100
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1186	1	10598	2	N	-0-					-0-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	1215	1	11022	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11821	-0-	-145	-0-	1190	1	10631	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	11203	-0-	-194	-0-	1117	1	10086	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11784	-0-	-461	-0-	1196	1	10588	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11813	-0-	-37	-0-	1185	1	10628	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	798	1	14936	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	15281	-0-	-1924	-0-	779	1	14502	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	14135	-0-	-3070	-0-	705	1	13430	2	N	-0-					-0-
02	16095	X	8805	-0-	-7290	-0-	549	1	8256	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	10253	-0-	-6921	-0-	786	1	9467	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	3464	-0-	-12256	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	363	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	378	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	351	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3029	-0-	-1234	-0-	264	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	49	-0-	-4508	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	4410	X	56	-0-	-4354	-0-	56	1			N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5352	-0-	-978	-0-	164	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5719	-0-	-2155	-0-	168	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	157	1	5368	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4998	-0-	-164	-0-	140	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	129	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	2596	-0-	-2924	-0-	78	1	2518	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	360	1	11027	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	11000	-0-	-160	-0-	336	1	10664	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	277	1	9168	2	N	-0-			-0-
02	10498	X	9332	-0-	-1166	-0-	275	1	9057	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	279	1	8978	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9079	-0-	-1781	-0-	285	1	8794	2	N	-0-			-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
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			-0-
01	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-			-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11	20010	X	19073	-0-	-937	-0-	596	1	18477	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	20188	-0-	-489	-0-	597	1	19591	2	N	-0-			-0-
01	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	738	1	25340	2	N	-0-			-0-
02	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	620	1	21105	2	N	-0-			-0-
03	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	619	1	20335	2	N	-0-			-0-
*04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	695	1	20964	2	N	-0-			-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
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	679	1	5764	2	N	-0-			-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	644	1	6113	2	N	-0-			-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	633	1	5802	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5309	-0-	-926	-0-	467	1	4842	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	211	-0-	-6547	-0-	211	1			N	-0-			-0-
04	6540	X	1612	-0-	-4928	-0-	258	1	1354	2	N	-0-			-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
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	450	1	4176	2	N	-0-			-0-
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	716	1	7884	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5772	-0-	-676	-0-	504	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	528	1	7154	2	N	-0-			-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	603	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5443	-0-	-797	-0-	530	1	4913	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	12066	-0-	-5574	-0-	675	1	11391	2	N	-0-			-0-
12	18228	X	8533	-0-	-9695	-0-	435	1	8098	2	N	-0-			-0-
01	16058	X	9784	-0-	-6274	-0-	571	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	13224	X	8888	-0-	-4336	-0-	629	1	8259	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11271	-0-	-1191	-0-	789	1	10482	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	6356	-0-	-5704	-0-	603	1	5753	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13100	-0-	-610	-0-	403	1	12697	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12910	-0-	-1102	-0-	380	1	12530	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	12531	-0-	-1264	-0-	360	1	12171	2	N	-0-			-0-
02	12673	X	11376	-0-	-1297	-0-	324	1	11052	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	11333	-0-	-2214	-0-	326	1	11007	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	10448	-0-	-2662	-0-	319	1	10129	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6414	-0-	-576	-0-	600	1	5814	2	Y	-0-			-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6806	2	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6136	-0-	-1025	-0-	532	1	5604	2	Y	-0-			-0-
02	6699	X	6523	-0-	-176	-0-	543	1	5980	2	Y	-0-			-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	671	1	7123	2	Y	-0-			-0-
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	680	1	6964	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	7658	-0-	-3382	-0-	1291	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	6590	-0-	-4818	-0-	1022	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	7622	-0-	-2298	-0-	1212	1	6410	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	7461	-0-	-1819	-0-	1116	1	6345	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	6235	-0-	-3344	-0-	1090	1	5145	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	2561	-0-	-5089	-0-	175	1	2386	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-			-0-
12	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	25555	2			N	-0-			-0-
01	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-			-0-
02	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-			-0-
03	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2			N	-0-			-0-
*04	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	111	-0-	-2619	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4749	-0-	-651	-0-	346	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	327	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	301	1	4707	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5079	-0-	-54	-0-	410	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	652	-0-	-4835	-0-	79	1	573	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	154	-0-	-4706	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	14953	-0-	-167	-0-	475	1	14478	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	15153	-0-	-471	-0-	461	1	14692	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	13466	-0-	-2158	-0-	397	1	13069	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12640	-0-	-1976	-0-	380	1	12260	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	14400	-0-	-1038	-0-	427	1	13973	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	427	1	13371	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	871	1	11119	2	N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	773	1	9928	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	7556	-0-	-2581	-0-	665	1	6891	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	6091	-0-	-3392	-0-	649	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	7294	-0-	-2843	-0-	739	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	6132	-0-	-3678	-0-	728	1	5404	2	N	-0-					-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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	7053	-0-	-3057	-0-	660	1	6393	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	8429	-0-	-2018	-0-	693	1	7736	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8878	-0-	-1569	-0-	770	1	8108	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8110	-0-	-706	-0-	675	1	7435	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	7329	-0-	-1940	-0-	631	1	6698	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	6522	-0-	-2058	-0-	580	1	5942	2	Y	-0-					-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
11	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	495	1	15582	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	447	1	14747	2	N	-0-			-0-
01	16678	X	15489	-0-	-1189	-0-	445	1	15044	2	N	-0-			-0-
02	15602	X	11995	-0-	-3607	-0-	342	1	11653	2	N	-0-			-0-
03	16678	X	12941	-0-	-3737	-0-	372	1	12569	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	14096	-0-	-1984	-0-	431	1	13665	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	890	1	9935	2	N	-0-			-0-
12	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	952	1	10069	2	N	-0-			-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	902	1	10389	2	N	-0-			-0-
02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	801	1	10228	2	N	-0-			-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	823	1	10764	2	N	-0-			-0-
*04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-			-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	606	1	6696	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7258	-0-	-244	-0-	605	1	6653	2	N	-0-			-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	648	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	595	1	8005	2	N	-0-			-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	587	1	7717	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	553	1	6539	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

11	12030	X	11788	-0-	-242	-0-	802	1	10986	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	796	1	10702	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	9750	-0-	-2681	-0-	729	1	9021	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	8674	-0-	-2955	-0-	704	1	7970	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	8910	-0-	-3521	-0-	758	1	8152	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	694	1	6777	2	N	-0-			-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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

11	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	395	1	12048	2	N	-0-					-0-
12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	364	1	11608	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	333	1	10978	2	N	-0-					-0-
02	11165	X	9216	-0-	-1949	-0-	277	1	8939	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11008	-0-	-927	-0-	327	1	10681	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11284	-0-	-266	-0-	349	1	10935	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	215	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	308	1	668	2	N	-0-					-0-
03	682	X	361	-0-	-321	-0-	234	1	127	2	N	-0-					-0-
04	660	X	9	-0-	-651	-0-	9	1			N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

11	1380	N	122	-0-	-1258	-0-	49	1	73	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	454	-0-	-600	-0-	147	1	307	2	N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	308	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	63	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	135	-0-	-1755	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	721	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	948	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1051	1	3907	2	N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	949	1	3849	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	706	1	3828	2	N	-0-					-0-
*04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	819	1	3742	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

11	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12808	-0-	-2258	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	10782	-0-	-4284	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	11637	-0-	-2457	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12200	-0-	-910	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7401	-0-	-1839	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	9549	-0-	-2820	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	10219	-0-	-2150	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	9268	-0-	-2013	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9779	-0-	-121	-0-	9779	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	104	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	N	-0-			-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34425	X	9624	-0-	-24801	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
02	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-			-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-			-0-
*04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	61	-0-	-8729	-0-	61	1			N	-0-			-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
02	8033	X	-0-	-0-	-8033	-0-					N	-0-			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	503	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	2	N	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	493	X	32	-0-	-461	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-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
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	509	1	9098	2	N	-0-			-0-
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	556	1	12126	2	N	-0-			-0-
01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	712	1	11627	2	N	-0-			-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	665	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	713	1	12064	2	N	-0-			-0-
*04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	690	1	11202	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 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
11	13800	X	12974	-0-	-826	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12517	-0-	-1650	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13177	-0-	-990	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11782	-0-	-1471	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12191	-0-	-769	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	900	1	11467	2	N	-0-					-0-
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	920	1	12594	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11017	-0-	-2375	-0-	930	1	10087	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	10431	-0-	-2097	-0-	870	1	9561	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	11484	-0-	-2032	-0-	930	1	10554	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	10119	-0-	-2961	-0-	900	1	9219	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	396	1	12392	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	11754	-0-	-1421	-0-	348	1	11406	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	10722	-0-	-2453	-0-	308	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	10345	-0-	-1980	-0-	296	1	10049	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11163	-0-	-2012	-0-	322	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
11	6840	X	5110	-0-	-1730	-0-	158	1	4952	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	143	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	357	1	12069	2	N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	298	1	10149	2	N	-0-					-0-
03	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	403	1	13617	2	N	-0-					-0-
*04	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	770	1	15141	2	N	-0-					-0-
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	690	1	14950	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	11878	-0-	-3746	-0-	553	1	11325	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12771	-0-	-1845	-0-	675	1	12096	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	10144	-0-	-5480	-0-	791	1	9353	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	6495	-0-	-8625	-0-	782	1	5713	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

11	11040	X	10279	-0-	-761	-0-	318	1	9961	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10683	-0-	-725	-0-	316	1	10367	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9345	-0-	-2063	-0-	268	1	9077	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9910	-0-	-37	-0-	283	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8367	-0-	-2328	-0-	241	1	8126	2	N	-0-					-0-
*04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	338	1	10641	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

11	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	667	1	4701	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4745	-0-	-1734	-0-	662	1	4083	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4860	-0-	-1619	-0-	678	1	4182	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4537	-0-	-886	-0-	634	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4968	-0-	-829	-0-	597	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4488	-0-	-882	-0-	582	1	3906	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

11	4950	X	4017	-0-	-933	-0-	678	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3492	-0-	-1623	-0-	627	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	554	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3498	-0-	-823	-0-	556	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	92	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3803	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

11	9300	X	9069	-0-	-231	-0-	679	1	8390	2	N	-0-					-0-
12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	781	1	9683	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	686	1	8630	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	8812	-0-	-468	-0-	676	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8820	-0-	-1565	-0-	693	1	8127	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8447	-0-	-1603	-0-	743	1	7704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	7129	-0-	-4211	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6778	-0-	-4940	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	7281	-0-	-4437	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	3217	-0-	-7397	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	897	-0-	-7349	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	11585	-0-	-1915	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11738	-0-	-2212	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	12020	-0-	-1001	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
*04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8493	-0-	-927	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	780	-0-	-6630	-0-	331	1	449	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	320	1	43	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	320	-0-	-2377	-0-	320	1			N	-0-					-0-
02	2262	X	273	-0-	-1989	-0-	273	1			N	-0-					-0-
03	1302	X	339	-0-	-963	-0-	339	1			N	-0-					-0-
04	780	X	338	-0-	-442	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	316	1	9909	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	306	1	10049	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10507	-0-	-64	-0-	302	1	10205	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	9732	-0-	-157	-0-	278	1	9454	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10082	-0-	-489	-0-	291	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	283	1	8914	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	72	-0-	-1013	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
02	1015	X	176	-0-	-839	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6043	-0-	-737	-0-	536	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	523	1	5720	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5226	-0-	-1625	-0-	476	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	4809	-0-	-1310	-0-	446	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	588	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	580	1	5192	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	732	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	787	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7362	-0-	-1132	-0-	836	1	6526	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7100	-0-	-498	-0-	740	1	6360	2	N	-0-					-0-
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1299	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	4721	-0-	-3139	-0-	383	1	4338	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	572	1	3755	2	N	-0-					-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	672	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	555	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	355	1	480	2	N	-0-					-0-
03	651	X	217	-0-	-434	-0-	161	1	56	2	N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1059	1	15579	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	15978	-0-	-1475	-0-	1016	1	14962	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	15721	-0-	-1732	-0-	1002	1	14719	2	N	-0-					-0-
02	16327	X	11570	-0-	-4757	-0-	845	1	10725	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	13387	-0-	-4004	-0-	911	1	12476	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	10406	-0-	-6244	-0-	849	1	9557	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	682	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	637	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	525	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	477	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	314	-0-	-1112	-0-	220	1	94	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	26	-0-	-1354	-0-	26	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

11	9450	X	8298	-0-	-1152	-0-	267	1	8031	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7882	-0-	-1883	-0-	245	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7376	-0-	-2389	-0-	220	1	7156	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	6586	-0-	-2288	-0-	194	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	6309	-0-	-2588	-0-	188	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	5249	-0-	-3061	-0-	179	1	5070	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	15030	X	14496	-0-	-534	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	15126	-0-	-405	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	13510	-0-	-584	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13729	-0-	-1399	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	20790	-0-	-73	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	20372	-0-	-491	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	18800	-0-	-717	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19852	-0-	-1011	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

11	13860	X	9716	-0-	-4144	-0-	1137	1	8579	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	9776	-0-	-4453	-0-	1551	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	8891	-0-	-5338	-0-	1517	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	8004	-0-	-5307	-0-	1408	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9435	-0-	-1818	-0-	1510	1	7925	2	N	-0-					-0-
*04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	419	1	13276	2	N	-0-					-0-
12	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	397	1	13107	2	N	-0-					-0-
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	377	1	12920	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11231	-0-	-398	-0-	315	1	10916	2	N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	354	1	12346	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11936	-0-	-94	-0-	357	1	11579	2	N	-0-					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
*04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	16561	-0-	-1979	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17242	-0-	-1544	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17271	-0-	-1484	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16310	-0-	-1235	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17307	-0-	-487	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16425	-0-	-285	-0-	16425	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	23558	-0-	-1012	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24289	-0-	-1100	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	24166	-0-	-1099	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	22947	-0-	-688	-0-	22947	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	22882	-0-	-2383	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	22804	-0-	-746	-0-	22804	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
*04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-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
11	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	1082	1	15970	2	N	-0-					-0-
12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	1056	1	15485	2	N	-0-					-0-
01	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	1057	1	15489	2	N	-0-					-0-
02	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	972	1	14936	2	N	-0-					-0-
03	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	1033	1	15680	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14846	-0-	-994	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

11	15000	X	14846	-0-	-154	-0-	457	1	14389	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14902	-0-	-226	-0-	439	1	14463	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	13524	-0-	-1604	-0-	389	1	13135	2	N	-0-					-0-
02	14355	X	12414	-0-	-1941	-0-	354	1	12060	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	375	1	12678	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	12368	-0-	-2482	-0-	378	1	11990	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

11	14580	X	7443	-0-	-7137	-0-	229	1	7214	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	5444	-0-	-6801	-0-	160	1	5284	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9513	-0-	-2143	-0-	273	1	9240	2	N	-0-					-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	327	1	11141	2	N	-0-					-0-
03	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	397	1	13413	2	N	-0-					-0-
*04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	336	1	10650	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	534	1	16714	2	N	-0-					-0-
12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	522	1	17133	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	16946	-0-	-693	-0-	486	1	16460	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	488	1	16592	2	N	-0-					-0-
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	510	1	17184	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	16637	-0-	-433	-0-	512	1	16125	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

11	4020	X	2575	-0-	-1445	-0-	322	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1049	-0-	-3105	-0-	235	1	814	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	1644	-0-	-2510	-0-	280	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	1287	-0-	-2367	-0-	246	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1264	-0-	-1774	-0-	275	1	989	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	214	1	828	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

11	6000	X	5588	-0-	-412	-0-	5588	2			N	-0-					112
12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-					112
01	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5790	2			N	-0-					112
02	5742	X	5447	-0-	-295	-0-	5397	2	50	9	N	45	148	1			9
03	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2			N	-0-					9
04	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					9

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
11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	404	1	12697	2	N	-0-					-0-
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	386	1	12540	2	N	-0-					-0-
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	379	1	12832	2	N	-0-					-0-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	349	1	11888	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12145	-0-	-534	-0-	349	1	11796	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11178	-0-	-1092	-0-	343	1	10835	2	N	-0-					-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
11	T. A.		13331	-0-	13331	13331	13331	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15235	-0-	15235	28566	15235	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		13934	-0-	13934	42500	13934	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12644	-0-	12644	55144	12644	2			N	-0-					-0-
03	69310	X	14166	-0-	-55144	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11359	-0-	-3371	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	1842	-0-	-1203	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	277	-0-	-2123	-0-	277	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
11	9000	X	7721	-0-	-1279	-0-	7721	2			Y	-0-					122
12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8171	2			Y	-0-					122
01	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	2			Y	-0-					122
02	8497	X	7644	-0-	-853	-0-	7643	2	1	9	Y	1					123
03	8711	X	7967	-0-	-744	-0-	7967	2			Y	-0-					123
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7888	2	54	9	Y	49	153	1			19

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

11	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

11	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	375	1	3490	2	Y	2					109
							2	9									
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	388	1	3587	2	Y	3					112
							3	9									
01	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	388	1	3462	2	Y	4					116
							4	9									
02	4031	X	3457	-0-	-574	-0-	363	1	3039	2	Y	50					166
							55	9									
03	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	388	1	3163	2	Y	-0-					166
04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	375	1	2923	2	Y	29	174	1			21
							32	9									

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	152	1			21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

11	6000	X	5984	-0-	-16	-0-	5982	2	2	9	Y	2					50
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6870	2	1	9	Y	1					51
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7154	2	2	9	Y	2					53
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	2	2	9	Y	2					55
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					55
*04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6916	2	15	9	Y	14					69

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

11	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5598	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5742	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	6324	X	5569	-0-	-755	-0-	5566	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5916	X	5415	-0-	-501	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5800	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	5570	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					61
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					61
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					61
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					61
04	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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					15
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					15
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					15
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
04	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
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					123
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					123
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					123
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					123
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					153
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					153
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					153
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					153
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	3			N	-0-					18
12	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	1271	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					18
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					70
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					70
01	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	1420	3			N	-0-					70
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					70
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					110
12	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					110
01	4030	X	3421	-0-	-609	-0-	3421	3			N	-0-					110
02	3712	X	3562	-0-	-150	-0-	3562	3			N	-0-					110
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	3			N	-0-					110
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					20
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					20
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					20
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	934	3	138	9	N	125	182	1			131
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	706	3	176	9	N	160	155	1			136
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1133	3	149	9	N	135	177	1			94
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1187	3	133	9	N	121	180	1			35
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1204	3	112	9	N	102					137
04	1230	N	565	-0-	-665	-0-	479	3	86	9	N	78	167	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					72
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					72
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					72
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					72
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					72
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					72

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					63
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					63
*01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					63
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					63
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					63
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					77
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					77
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					77
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					77
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					35
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					35
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35

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
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14443	3	72	9	N	65	166	1			74
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14888	3	77	9	N	70	123	1			21
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15022	3	140	9	N	127					148
02	14036	X	13204	-0-	-832	-0-	13120	3	84	9	N	76	164	1			60
03	15004	X	14189	-0-	-815	-0-	14135	3	54	9	N	49					109
04	14670	X	10490	-0-	-4180	-0-	10417	3	73	9	N	66					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9799	3	63	9	N	57					189
12	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12099	3	90	9	N	82	201	1			70
01	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12168	3	12	9	N	11					81
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12750	3	163	9	N	148	169	1			60
03	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12549	3	64	9	N	58					118
*04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9834	3	76	9	N	69					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					114
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					114
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	3	45	9	N	41					155
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					155
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	3	21	9	N	19					174
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	N	44	173	1			45

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					80
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					80
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					80
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					80
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8300 - 8880

11	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

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6					46
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					46
02	87	N	10	-0-	-77	-0-	10	3			Y	-0-					46
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5					51
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	Y	16					67

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					167
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	3	3	9	N	3					170
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	627	3	21	9	N	19					189
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					189
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4	171	1			22
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	25					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

11	3000	N	2162	-0-	-838	1521	2151	3	11	9	N	10					147
12	2829	N	1308	-0-	-1521	-0-	1289	3	19	9	N	17	41	1			123
01	2511	X	1196	-0-	-1315	-0-	1186	3	10	9	N	9					132
02	2349	X	1145	-0-	-1204	-0-	1134	3	11	9	N	10					142
03	2511	X	1158	-0-	-1353	-0-	1156	3	2	9	N	2					144
04	2160	X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	15					159

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	1200	N	505	-0-	-695	-0-	503	3	2	9	N	2					161
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	N	2	136	1			27
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					37
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21					58
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	629	3	30	9	N	27					85
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	17					102

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3949	3	4	9	N	4					33
12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4096	3	6	9	N	5					38
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	3769	3	10	9	N	9					47
02	3828	X	3801	-0-	-27	-0-	3790	3	11	9	N	10	34	1			23
03	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3882	3	13	9	N	12					35
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	3					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6779	3	18	9	N	16					96
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7494	3	22	9	N	20					116
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6550	3	19	9	N	17					133
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	118	1			27
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4961	3	9	9	N	8					35
*04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4422	3	4	9	N	4					39

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3941	3	23	9	N	21	1	8			100
12	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	4152	3	14	9	N	13					113
01	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4127	3	8	9	N	7	37	1			83
02	4205	X	3841	-0-	-364	-0-	3813	3	28	9	N	25	58	1			50
03	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4120	3	20	9	N	18					68
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4459	3	30	9	N	27					95

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3295	3	37	9	N	34					134
12	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2838	3			N	-0-					134
01	3069	X	1140	-0-	-1929	-0-	1140	3			N	-0-					134
02	3219	X	2086	-0-	-1133	-0-	2078	3	8	9	N	7					141
03	3441	X	1977	-0-	-1464	-0-	1977	3			N	-0-	49	1			92
04	3330	X	695	-0-	-2635	-0-	678	3	17	9	N	15	48	1			59

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12041	3	18	9	N	16	82	1			78
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12020	3	30	9	N	27					105
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	N	19					124
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9947	3	14	9	N	13					137
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9711	3	19	9	N	17					154
*04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	3	3	9	N	3					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4728	3	11	9	N	10					57
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	3	7	9	N	6					63
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4938	3	19	9	N	17					80
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5250	3	13	9	N	12					92
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	3	11	9	N	10					102
*04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5390	3	9	9	N	8					110

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	3720	X	1692	-0-	-2028	-0-	1675	3	17	9	N	15					140
12	3844	X	1791	-0-	-2053	-0-	1759	3	32	9	N	29					169
01	2790	X	1517	-0-	-1273	-0-	1515	3	2	9	N	2					171
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	1					172
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	134	1			38
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2					40

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	3	1	9	N	1	1	8			33
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					33
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					33
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					33
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					33
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

11	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3429	3			N	-0-					85
12	4216	X	1966	-0-	-2250	-0-	1964	3	2	9	N	2					87
01	4216	X	2875	-0-	-1341	-0-	2875	3			N	-0-					87
02	3944	X	2888	-0-	-1056	-0-	2879	3	9	9	N	8					95
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3964	3	87	9	N	79	136	1			38
04	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2873	3	2	9	N	2					40

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

11	5790	X	4042	-0-	-1748	-0-	3973	3	69	9	N	63					182
12	5735	X	4232	-0-	-1503	-0-	4192	3	40	9	N	36	180	1			38
01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5059	3	2	9	N	2					40
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5678	3	48	9	N	44					84
03	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	4924	3	144	9	N	131	46	1			169
04	4890	X	3520	-0-	-1370	-0-	3478	3	42	9	N	38					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21020	X	6919	-0-	-14101	-0-	6919	3			N	-0-					259
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6655	3	1	9	N	1	121	1			139
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					164
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6187	3	62	9	N	56					220
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6426	3	8	9	N	7					227
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					227

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					179

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - P/A 05/13/16

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	609	N	284	-0-	-325	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	360	N	41	-0-	-319	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1904	3	155	9	N	141	175	1			55
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2075	3	146	9	N	133	153	1			35
01	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	2353	3	59	9	N	54					89
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2239	3	44	9	N	40					129
03	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	2115	3	45	9	N	41					170
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2030	3	75	9	N	68	168	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
11	5520	X	2605	-0-	-2915	-0-	2551	3	54	9	N	49					97
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4523	3	124	9	N	113	163	1			47
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3760	3	28	9	N	25					72
02	2407	X	2242	-0-	-165	-0-	2158	3	84	9	N	76	38	1			110
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2830	3	30	9	N	27					137
*04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	3	13	9	N	12					149

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3750	3	54	9	N	49					139
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3207	3	40	9	N	36	16	1			159
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					159
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4034	3	11	9	N	10	144	1			25
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					25
*04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					25

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	N	9					72
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3					75
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	3	10	9	N	9					84
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	N	1					85
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	N	2					87
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					89

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

11	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3			N	-0-					112
12	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	2859	3			N	-0-					112
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3			N	-0-					112
02	2958	X	2186	-0-	-772	-0-	2186	3			N	-0-					112
03	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	2595	3			N	-0-					112
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					112

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

11	4710	X	4080	-0-	-630	-0-	4077	3	3	9	N	3					160
12	4743	X	3981	-0-	-762	-0-	3981	3			N	-0-					160
01	4278	X	3460	-0-	-818	-0-	3421	3	39	9	N	35					195
02	3944	X	3003	-0-	-941	-0-	3003	3			N	-0-					195
03	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3618	3	40	9	N	36	179	1			52
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4347	3	66	9	N	60					112

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

11	5190	X	4556	-0-	-634	-0-	4521	3	35	9	N	32					95
12	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4825	3	12	9	N	11					106
01	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	4469	3	14	9	N	13					119
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4679	3	35	9	N	32	37	1			114
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4259	3	9	9	N	8	76	1			46
04	4680	X	4184	-0-	-496	-0-	4138	3	46	9	N	42					88

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

11	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	3455	3	37	9	N	34					103
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3637	3	21	9	N	19					122
01	4030	X	3332	-0-	-698	-0-	3325	3	7	9	N	6					128
02	3770	X	3511	-0-	-259	-0-	3443	3	68	9	N	62	149	1			41
03	3937	X	3213	-0-	-724	-0-	3182	3	31	9	N	28					69
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2935	3	37	9	N	34					103

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	3886	-0-	-2684	-0-	3862	3	24	9	N	22					103
12	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	4414	3	11	9	N	10					113
01	6386	X	4025	-0-	-2361	-0-	4025	3			N	-0-					113
02	5771	X	3470	-0-	-2301	-0-	3470	3			N	-0-					113
03	6014	X	3239	-0-	-2775	-0-	3198	3	41	9	N	37					150
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	3	1	9	N	1	110	1			41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			N	-0-					44
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					44
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4038	3	48	9	N	44					194
12	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	3793	3	11	9	N	10	145	1			59
01	4154	X	1995	-0-	-2159	-0-	1991	3	4	9	N	4					63
02	3944	X	3273	-0-	-671	-0-	3245	3	28	9	N	25					88
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	2163	3	20	9	N	18					106
04	4080	X	2560	-0-	-1520	-0-	2539	3	21	9	N	19					125

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4966	3	31	9	N	28					144
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	3	56	9	N	51	148	1			47
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					47
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4337	3	37	9	N	34					81
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3930	3	39	9	N	35	78	1			38
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3560	3	20	9	N	18					56

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	3	24	9	N	22	83	5			48
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	3	17	9	N	15					63
01	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1759	3	10	9	N	9					72
02	1972	N	1953	-0-	-19	-0-	1835	3	118	9	N	107					179
03	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1523	3	4	9	N	4	151	5			32
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1590	3	9	9	N	8					40

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	N	5					112
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					115
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	N	5					120
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	N	2					122
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					122
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	3	19	9	N	17					40
12	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2258	3	9	9	N	8					48
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	3	8	9	N	7					55
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					55
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2	9	N	2					57
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	1858	3	7	9	N	6					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4133	3	17	9	N	15					175
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	3891	3	134	9	N	122	181	1			116
01	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2766	3	21	9	N	19					135
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7	9	N	6					141
03	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3170	3	41	9	N	37	103	1			75
04	4140	X	3344	-0-	-796	-0-	3341	3	3	9	N	3					78

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	3			Y	-0-					41
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					41
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					41
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					41
03	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	2588	3			Y	-0-					41
04	3330	X	1361	-0-	-1969	-0-	1361	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
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	3	35	9	N	32	104	1			137
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35					172
01	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	1884	3	229	9	N	208	190	1			190
02	2233	X	2220	-0-	-13	-0-	2179	3	41	9	N	37					227
03	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	2284	3	1	9	N	1	113	1			115
04	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	2290	3	4	9	N	4					119

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6030	3	18	9	N	16					91
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5262	3	45	9	N	41					132
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	3	50	9	N	45					177
02	4843	X	4187	-0-	-656	-0-	4120	3	67	9	N	61	186	1			52
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6010	3	40	9	N	36					88
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5867	3	56	9	N	51	31	1			108

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

11	4590	X	3557	-0-	-1033	-0-	3540	3	17	9	N	15					172
12	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4397	3	7	9	N	6					178
01	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3242	3	8	9	N	7					185
02	3451	X	1487	-0-	-1964	-0-	1477	3	10	9	N	9					194
03	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	3164	3	14	9	N	13					207
04	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2630	3			N	-0-					207

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					59
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					59
01	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			Y	-0-					59
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					59
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					59
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					59

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					138
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					138
01	1953	X	1752	-0-	-201	-0-	1752	3			Y	-0-					138
02	1827	X	1492	-0-	-335	-0-	1492	3			Y	-0-					138
03	1953	X	1466	-0-	-487	-0-	1466	3			Y	-0-					138
04	1710	X	882	-0-	-828	-0-	882	3			Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

11	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8235	3	4	9	N	4					85
12	8711	X	7744	-0-	-967	-0-	7744	3			N	-0-					85
01	8773	X	8420	-0-	-353	-0-	8407	3	13	9	N	12					97
02	8207	X	7508	-0-	-699	-0-	7494	3	14	9	N	13					110
03	8773	X	8369	-0-	-404	-0-	8359	3	10	9	N	9					119
04	8250	X	8062	-0-	-188	-0-	8049	3	13	9	N	12					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					34
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					34
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					34
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					34
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					34
*04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

11	9630	X	9111	-0-	-519	-0-	9111	3			N	-0-					78
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	8783	3			N	-0-					78
01	9889	X	9221	-0-	-668	-0-	9221	3			N	-0-					78
02	9251	X	8433	-0-	-818	-0-	8433	3			N	-0-					78
03	9889	X	9497	-0-	-392	-0-	9497	3			N	-0-					78
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	3			N	-0-					78

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

11	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4162	3	58	9	N	53					174
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5664	3	81	9	N	74	179	1			69
01	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3683	3	9	9	N	8					77
02	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	3555	3	46	9	N	42					119
03	5177	X	2178	-0-	-2999	-0-	2137	3	41	9	N	37	126	1			30
04	5010	X	2606	-0-	-2404	-0-	2599	3	7	9	N	6					36

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

11	7500	X	7161	-0-	-339	-0-	7073	3	88	9	N	80					229
12	7750	X	5910	-0-	-1840	-0-	5885	3	25	9	N	23	177	1			75
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7816	3	149	9	N	135	188	1			22
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7241	3	83	9	N	75					97
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9754	3	243	9	N	221	285	1			33
04	7710	X	7316	-0-	-394	-0-	7233	3	83	9	N	75					108

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

11	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	2243	3			Y	-0-					157
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-					157
01	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			Y	-0-					157
02	2175	X	2174	-0-	-1	-0-	2174	3			Y	-0-					157
03	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	3			Y	-0-					157
04	3090	X	1112	-0-	-1978	-0-	1112	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

11	8310	X	8208	-0-	-102	-0-	8064	3	144	9	N	131	173	1			110
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8552	3	134	9	N	122	163	1			69
01	8587	X	8407	-0-	-180	-0-	8274	3	133	9	N	121	154	1			36
02	8004	X	7716	-0-	-288	-0-	7641	3	75	9	N	68	63	1			41
03	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	7897	3	76	9	N	69					110
04	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	7662	3	86	9	N	78					188

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

11	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2939	3	31	9	N	28					144
12	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	3564	3	48	9	N	44					188
01	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	3801	3	36	9	N	33	163	1			58
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3874	3	21	9	N	19					77
03	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	3359	3	15	9	N	14	58	1			33
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3735	3	24	9	N	22					55

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5544	3	101	9	N	92					282
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5382	3	69	9	N	63					345
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5763	3	45	9	N	41	367	1			19
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5200	3	122	9	N	111					130
03	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5145	3	34	9	N	31	120	1			41
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4707	3	37	9	N	34					75

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

11	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3212	3	64	9	N	58					113
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3091	3	94	9	N	85	154	1			44
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3376	3	21	9	N	19					63
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3675	3	158	9	N	144	174	1			33
03	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3671	3	19	9	N	17					50
*04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3209	3	135	9	N	123	143	1			30

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3958	3	6	9	N	5					75
12	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3859	3	12	9	N	11					86
01	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	3508	3	21	9	N	19	63	1			42
02	3828	X	3239	-0-	-589	-0-	3233	3	6	9	N	5					47
03	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	3584	3	10	9	N	9					56
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3389	3	3	9	N	3					59

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

11	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2830	3	87	9	N	79	160	1			70
12	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3022	3	36	9	N	33					103
01	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	3070	3	77	9	N	70					173
02	3045	X	3010	-0-	-35	-0-	3006	3	4	9	N	4	93	1			84
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	3	6	9	N	5					89
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3383	3	10	9	N	9					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6069	3	40	9	N	36					113
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4401	3	40	9	N	36					149
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2572	3	19	9	N	17					166
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2849	3	32	9	N	29	27	1			168
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-	132	1			36
*04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5146	3	18	9	N	16					52

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
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4253	3	46	9	N	42					86
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4076	3	24	9	N	22					108
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3622	3	42	9	N	38					146
02	4147	X	1616	-0-	-2531	-0-	1585	3	31	9	N	28					174
03	4433	X	3119	-0-	-1314	-0-	3111	3	8	9	N	7	142	1			39
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3560	3	24	9	N	22	33	1			28

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
11	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2930	3	7	9	N	6					106
12	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3			N	-0-					106
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					106
02	1682	N	1130	-0-	-552	-0-	1130	3			N	-0-					106
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					106
04	1230	N	677	-0-	-553	-0-	674	3	3	9	N	3					109

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	43	1	8			95
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	2					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	72	1			30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7075	-0-	-215	-0-	7020	3	55	9	N	50	50	1			113
12	7533	X	7226	-0-	-307	-0-	7205	3	21	9	N	19					132
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7488	3	21	9	N	19	112	1			39
02	6844	X	6785	-0-	-59	-0-	6771	3	14	9	N	13					52
03	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	7089	3	37	9	N	34					86
04	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6800	3	36	9	N	33					119

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4138	3	11	9	N	10	1	8			72
12	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4233	3	28	9	N	25					97
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4146	3	24	9	N	22					119
02	4147	X	3678	-0-	-469	-0-	3658	3	20	9	N	18	90	1			47
03	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	3822	3	12	9	N	11					58
04	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	3559	3	15	9	N	14					72

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4434	-0-	-606	-0-	4370	3	64	9	N	58	128	1	1	8	50
12	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4280	3	36	9	N	33					83
01	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	4360	3	36	9	N	33					116
02	4466	X	4116	-0-	-350	-0-	4081	3	35	9	N	32	96	1			52
03	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	3981	3	37	9	N	34					86
04	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4056	3	30	9	N	27					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	652	-0-	-2708	-0-	557	3	95	9	N	86					149
12	2449	X	1468	-0-	-981	-0-	1459	3	9	9	N	8					157
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					157
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3452	3	53	9	N	48	153	1			52
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	N	16	43	1			25
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					25

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	862	3	30	9	N	27					124
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2883	3	34	9	N	31					155
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2934	3	13	9	N	12	142	1			25
02	2929	X	2806	-0-	-123	-0-	2776	3	30	9	N	27					52
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2852	3	28	9	N	25					77
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3156	3	31	9	N	28					105

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1727	3	103	9	Y	94	174	1			110
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	3	31	9	Y	28	77	1			61
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1706	3	24	9	Y	22					83
02	1769	N	1208	-0-	-561	-0-	1199	3	9	9	Y	8					91
03	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1095	3	12	9	Y	11					102
04	1680	N	748	-0-	-932	-0-	736	3	12	9	Y	11					113

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2267	3	47	9	Y	43	153	1			80
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	3	21	9	Y	19					99
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2695	3	43	9	Y	39					138
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2798	3	35	9	Y	32	118	1			52
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3002	3	22	9	Y	20					72
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2842	3	24	9	Y	22					94

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17					243
12	2263	X	1884	-0-	-379	-0-	1880	3	4	9	Y	4	92	1			155
01	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-					155
02	2088	X	1674	-0-	-414	-0-	1674	3			Y	-0-					155
03	2232	X	2179	-0-	-53	-0-	2179	3			Y	-0-					155
04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	584	-0-	-886	-0-	554	3	30	9	Y	27					167
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1728	3	62	9	Y	56	173	1			50
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31					81
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1873	3	40	9	Y	36	58	1			59
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11					70
04	2340	X	1766	-0-	-574	-0-	1754	3	12	9	Y	11					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5124	-0-	-1236	-0-	5122	3	2	9	N	2					92
12	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	5548	3	20	9	N	18					110
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	5588	3	24	9	N	22	102	1			30
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	3	19	9	N	17					47
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6129	3	12	9	N	11					58
*04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6363	3	13	9	N	12					70

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

11	6690	X	5083	-0-	-1607	-0-	5083	3			N	-0-					112
12	6913	X	5066	-0-	-1847	-0-	5066	3			N	-0-					112
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	3			N	-0-					112
02	5423	X	3513	-0-	-1910	-0-	3513	3			N	-0-					112
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	4713	3			N	-0-					112
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3			N	-0-					156
12	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					156
01	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	3			N	-0-					156
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					156
03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	3			N	-0-					156
04	9000	X	8485	-0-	-515	-0-	8485	3			N	-0-					156

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

11	4320	X	2865	-0-	-1455	-0-	2863	3	2	9	N	2	1	8			69
12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					69
01	4464	X	3097	-0-	-1367	-0-	3097	3			N	-0-					69
02	4060	X	3458	-0-	-602	-0-	3443	3	15	9	N	14					83
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			N	-0-					83
04	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
11	7470	X	6874	-0-	-596	-0-	6874	3			N	-0-					52
12	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	6697	3			N	-0-					52
01	6975	X	6319	-0-	-656	-0-	6319	3			N	-0-					52
02	6641	X	5919	-0-	-722	-0-	5912	3	7	9	N	6					58
03	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	6407	3	3	9	N	3					61
04	6870	X	6318	-0-	-552	-0-	6318	3			N	-0-					61

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
11	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3038	3	22	9	N	20	2	8			58
12	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	2320	3	7	9	N	6	1	8			63
01	3193	X	1505	-0-	-1688	-0-	1498	3	7	9	N	6					69
02	2958	X	1507	-0-	-1451	-0-	1507	3			N	-0-					69
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			N	-0-					69
04	3060	X	2275	-0-	-785	-0-	2266	3	9	9	N	8					77

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
11	10080	X	8966	-0-	-1114	-0-	8922	3	44	9	N	40					138
12	10416	X	9251	-0-	-1165	-0-	9211	3	40	9	N	36					174
01	10354	X	7754	-0-	-2600	-0-	7726	3	28	9	N	25	149	1			50
02	9396	X	6244	-0-	-3152	-0-	6199	3	45	9	N	41					91
03	9610	X	5602	-0-	-4008	-0-	5540	3	62	9	N	56	39	1			108
04	8970	X	4592	-0-	-4378	-0-	4562	3	30	9	N	27	105	1			30

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6062	3	36	9	N	33					119
12	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6033	3	138	9	N	125	109	1			135
01	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6111	3	19	9	N	17					152
02	5945	X	4543	-0-	-1402	-0-	4496	3	47	9	N	43	167	1			28
03	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	4632	3	24	9	N	22					50
04	6090	X	3506	-0-	-2584	-0-	3469	3	37	9	N	34	54	1			30

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1395	-0-	-2685	-0-	1331	3	64	9	N	58					174
12	3689	X	958	-0-	-2731	-0-	913	3	45	9	N	41					215
01	1209	X	330	-0-	-879	-0-	322	3	8	9	N	7	178	1			44
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67	9	N	61					105
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5895	3	68	9	N	62	48	1			119
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5186	3	39	9	N	35	132	1			22

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8467	-0-	-623	-0-	8183	3	284	9	N	258	184	1			215
12	9269	X	8493	-0-	-776	-0-	8405	3	88	9	N	80	185	1			110
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9719	3	222	9	N	202	174	1			138
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8165	3	162	9	N	147	186	1			99
03	8742	X	8436	-0-	-306	-0-	8087	3	349	9	N	317	330	1			86
04	9630	X	7941	-0-	-1689	-0-	7743	3	198	9	N	180	186	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8451	-0-	-219	-0-	8356	3	95	9	N	86	185	1			63
12	8897	X	8318	-0-	-579	-0-	8266	3	52	9	N	47					110
01	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7547	3	63	9	N	57	35	1			132
02	8178	X	6552	-0-	-1626	-0-	6502	3	50	9	N	45					177
03	8742	X	6511	-0-	-2231	-0-	6466	3	45	9	N	41	152	1			66
04	8460	X	6125	-0-	-2335	-0-	6064	3	61	9	N	55	77	1			44

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

11	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	4353	3	1	9	N	1	1	8			61
12	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	4396	3			N	-0-					61
01	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	4171	3			N	-0-					61
02	4350	X	4310	-0-	-40	-0-	4310	3			N	-0-					61
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	3			N	-0-					61
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

11	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	2278	3	46	9	N	42					83
12	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1980	3	12	9	N	11					94
01	2728	X	1885	-0-	-843	-0-	1882	3	3	9	N	3					97
02	2233	X	2067	-0-	-166	-0-	2025	3	42	9	N	38					135
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2583	3	8	9	N	7	56	1			86
04	1830	N	934	-0-	-896	-0-	934	3			N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5314	3	12	9	N	11					74
12	5301	X	5118	-0-	-183	-0-	5093	3	25	9	N	23					97
01	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	3			N	-0-					97
02	5133	X	5086	-0-	-47	-0-	4992	3	94	9	N	85					182
03	5487	X	3841	-0-	-1646	-0-	3834	3	7	9	N	6	155	1			33
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	4117	3	24	9	N	22					55

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

11	9000	X	7964	-0-	-1036	-0-	7947	3	17	9	N	15					94
12	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	7970	3	3	9	N	3					97
01	8680	X	7937	-0-	-743	-0-	7935	3	2	9	N	2					99
02	8120	X	7308	-0-	-812	-0-	7301	3	7	9	N	6					105
03	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7836	3	9	9	N	8					113
04	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	7750	3	14	9	N	13	76	1			50

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

11	4380	X	3252	-0-	-1128	-0-	3249	3	3	9	N	3					72
12	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3712	3	6	9	N	5					77
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3609	3	3	9	N	3					80
02	3741	X	2813	-0-	-928	-0-	2810	3	3	9	N	3					83
03	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	3361	3	3	9	N	3					86
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2649	3	24	9	N	22					108

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3180	3	43	9	N	39					152
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2231	3	18	9	N	16					168
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					168
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6					174
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	N	7	118	1			63
*04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6507	-0-	-1173	-0-	6504	3	3	9	N	3					50
12	7936	X	6441	-0-	-1495	-0-	6441	3			N	-0-					50
01	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	6343	3	2	9	N	2					52
02	7424	X	6062	-0-	-1362	-0-	6043	3	19	9	N	17					69
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7122	3	9	9	N	8					77
04	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	3			N	-0-					77

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6128	-0-	-142	-0-	6121	3	7	9	N	6	86	1			66
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6425	3	10	9	N	9					75
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9	9	N	8					83
02	5916	X	5853	-0-	-63	-0-	5832	3	21	9	N	19					102
03	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	3			N	-0-					102
04	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	5537	3			N	-0-					102

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					86
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					86
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					86
02	2262	X	1876	-0-	-386	-0-	1876	3			N	-0-					86
03	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					86
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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
11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3046	3	12	9	N	11					108
12	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	3	14	9	N	13					121
01	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3285	3	3	9	N	3					124
02	3306	X	3108	-0-	-198	-0-	3101	3	7	9	N	6					130
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3344	3	48	9	N	44					174
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	3	6	9	N	5	85	1			94

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3275	3	9	9	N	8					63
12	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3602	3	50	9	N	45					108
01	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	3306	3	116	9	N	105	174	1			39
02	3915	X	3130	-0-	-785	-0-	3097	3	33	9	N	30					69
03	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	2933	3	48	9	N	44					113
04	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	2839	3	14	9	N	13	101	1			25

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	4638	3			N	-0-					149
12	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4706	3	1	9	N	1					150
01	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4779	3	17	9	N	15					165
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4583	3	10	9	N	9					174
03	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4777	3	1	9	N	1					175
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4492	3	4	9	N	4					179

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1470	-0-	-1740	-0-	1470	3			N	-0-					94
12	3255	X	1419	-0-	-1836	-0-	1419	3			N	-0-					94
01	3100	X	319	-0-	-2781	-0-	319	3			N	-0-	64	1			30
02	2842	X	9	-0-	-2833	-0-	9	3			N	-0-					30
03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2712	3	6	9	N	5					35
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	3	8	9	N	7					42

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	4081	3	78	9	N	71	46	1			97
12	5735	X	3861	-0-	-1874	-0-	3788	3	73	9	N	66	127	1			36
01	5735	X	4728	-0-	-1007	-0-	4698	3	30	9	N	27					63
02	5365	X	4522	-0-	-843	-0-	4479	3	43	9	N	39					102
03	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3868	3	9	9	N	8					110
04	4590	X	2979	-0-	-1611	-0-	2969	3	10	9	N	9					119

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4023	-0-	-807	-0-	4017	3	6	9	N	5					121
12	4991	X	4498	-0-	-493	-0-	4490	3	8	9	N	7	98	1			30
01	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4702	3	10	9	N	9					39
02	4727	X	4490	-0-	-237	-0-	4478	3	12	9	N	11					50
03	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3796	3	9	9	N	8					58
04	4560	X	2364	-0-	-2196	-0-	2364	3			N	-0-					58

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3103	-0-	-497	-0-	3008	3	95	9	N	86					213
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3189	3	12	9	N	11					224
01	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3			N	-0-					224
02	2842	X	695	-0-	-2147	-0-	686	3	9	9	N	8					232
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					232
04	2940	X	541	-0-	-2399	-0-	541	3			N	-0-	152	1			80

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3354	-0-	-756	-0-	3336	3	18	9	N	16					66
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4156	3	36	9	N	33					99
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					99
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3231	3	40	9	N	36					135
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					135
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					135

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1776	3	3	9	N	3					127
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	3	1	9	N	1	76	1			52
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					52
02	1711	N	659	-0-	-1052	-0-	659	3			N	-0-					52
03	2573	N	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3			N	-0-					52
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1755	3			N	-0-					52

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5755	3	98	9	N	89	125	1			163
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5989	3	113	9	N	103	167	1			99
01	5704	X	4464	-0-	-1240	-0-	4390	3	74	9	N	67	126	1			40
02	5655	X	4587	-0-	-1068	-0-	4524	3	63	9	N	57					97
03	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5776	3	97	9	N	88					185
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	3	70	9	N	64	174	1			75

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1613	-0-	-1297	-0-	1606	3	7	9	N	6					69
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3					72
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2067	3	7	9	N	6					78
02	1160	N	299	-0-	-861	-0-	281	3	18	9	N	16					94
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1041	3	6	9	N	5					99
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					102

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	3826	3	18	9	N	16					113
12	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4324	3	4	9	N	4	81	1			36
01	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	3651	3			N	-0-					36
02	4147	X	2337	-0-	-1810	-0-	2325	3	12	9	N	11					47
03	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3605	3	3	9	N	3					50
04	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	3			N	-0-					50

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
11	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3542	3	10	9	N	9					75
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4129	3	39	9	N	35					110
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	N	8	66	1			52
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4776	3	7	9	N	6					58
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4824	3	7	9	N	6					64
04	4710	X	4096	-0-	-614	-0-	4090	3	6	9	N	5					69

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
11	810	X	574	-0-	-236	-0-	574	3			N	-0-					55
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	3	3	9	N	3					58
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	958	3	19	9	N	17					75
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					77
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					77
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	N	3					80

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7226	3	15	9	N	14	75	1			52
12	8339	X	8172	-0-	-167	-0-	8152	3	20	9	N	18	42	1			28
01	8339	X	6175	-0-	-2164	-0-	6163	3	12	9	N	11					39
02	7424	X	5336	-0-	-2088	-0-	5310	3	26	9	N	24					63
03	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	6203	3			N	-0-					63
04	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6015	3	7	9	N	6					69

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	3644	3	3	9	N	3					108
12	4433	X	727	-0-	-3706	-0-	725	3	2	9	N	2					110
01	4433	X	1261	-0-	-3172	-0-	1261	3			N	-0-					110
02	3857	X	1566	-0-	-2291	-0-	1566	3			N	-0-					110
03	4123	X	2511	-0-	-1612	-0-	2508	3	3	9	N	3					113
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	2506	3	3	9	N	3					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					58
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					58
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	3	3	9	N	3					61
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					61
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					61
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	3			N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5672	3	75	9	N	68	85	1			113
12	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	6416	3	107	9	N	97	124	1			86
01	7347	X	6377	-0-	-970	-0-	6341	3	36	9	N	33					119
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6930	3	18	9	N	16					135
03	6975	X	5626	-0-	-1349	-0-	5614	3	12	9	N	11					146
04	6300	X	5521	-0-	-779	-0-	5518	3	3	9	N	3					149

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	N	8					36
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	12138	-0-	-1902	-0-	12123	3	15	9	N	14					132
12	13578	X	12195	-0-	-1383	-0-	12170	3	25	9	N	23	72	1			83
01	13578	X	12223	-0-	-1355	-0-	12211	3	12	9	N	11					94
02	12702	X	11320	-0-	-1382	-0-	11302	3	18	9	N	16					110
03	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11789	3	8	9	N	7	84	1			33
04	12150	X	10439	-0-	-1711	-0-	10408	3	31	9	N	28					61

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9397	3	20	9	N	18	1	8			61
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9524	3	31	9	N	28	1	8			88
01	9548	X	9392	-0-	-156	-0-	9373	3	19	9	N	17					105
02	9106	X	8717	-0-	-389	-0-	8699	3	18	9	N	16					121
03	9734	X	9633	-0-	-101	-0-	9616	3	17	9	N	15	95	1			41
04	9420	X	9259	-0-	-161	-0-	9237	3	22	9	N	20					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2453	-0-	-2677	-0-	2438	3	15	9	N	14					105
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3514	3	72	9	N	65	142	1			28
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3357	3	39	9	N	35					63
02	2958	X	1101	-0-	-1857	-0-	1067	3	34	9	N	31					94
03	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	2605	3	9	9	N	8					102
04	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2580	3	9	9	N	8					110

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4158	3	83	9	N	75	133	1			50
12	5921	X	3937	-0-	-1984	-0-	3916	3	21	9	N	19					69
01	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4803	3	15	9	N	14					83
02	4466	X	3894	-0-	-572	-0-	3882	3	12	9	N	11					94
03	4774	X	2573	-0-	-2201	-0-	2544	3	29	9	N	26	84	1			36
04	4650	X	2185	-0-	-2465	-0-	2176	3	9	9	N	8					44

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3726	-0-	-1374	-0-	3674	3	52	9	N	47					146
12	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	4334	3	36	9	N	33	132	1			47
01	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4490	3	24	9	N	22					69
02	4234	X	4207	-0-	-27	-0-	4186	3	21	9	N	19					88
03	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	3586	3	28	9	N	25	80	1			33
04	4380	X	2250	-0-	-2130	-0-	2247	3	3	9	N	3					36

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					88
12	7719	X	7693	-0-	-26	-0-	7648	3	45	9	N	41	49	1			80
01	8029	X	7004	-0-	-1025	-0-	6997	3	7	9	N	6					86
02	8497	X	5182	-0-	-3315	-0-	5164	3	18	9	N	16					102
03	9083	X	5724	-0-	-3359	-0-	5715	3	9	9	N	8					110
04	8790	X	6588	-0-	-2202	-0-	6578	3	10	9	N	9					119

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1800	3	12	9	N	11					47
12	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1897	3	6	9	N	5					52
01	2449	X	1773	-0-	-676	-0-	1761	3	12	9	N	11					63
02	1943	X	1811	-0-	-132	-0-	1801	3	10	9	N	9					72
03	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	1859	3	9	9	N	8					80
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2798	3	3	9	N	3					94
12	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2973	3	15	9	N	14					108
01	3441	X	2566	-0-	-875	-0-	2564	3	2	9	N	2					110
02	3219	X	2310	-0-	-909	-0-	2300	3	10	9	N	9					119
03	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	2492	3	2	9	N	2					121
04	2880	X	1238	-0-	-1642	-0-	1235	3	3	9	N	3					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	5310	3	123	9	N	112	112	1			58
12	5828	X	5122	-0-	-706	-0-	5053	3	69	9	N	63					121
01	5456	X	5021	-0-	-435	-0-	4947	3	74	9	N	67	105	1			83
02	5249	X	4507	-0-	-742	-0-	4474	3	33	9	N	30					113
03	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	4562	3	19	9	N	17					130
04	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3691	3	12	9	N	11					141

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

11	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4109	3	28	9	N	25	64	1			52
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	3	3	9	N	3					55
01	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3915	3	12	9	N	11					66
02	4002	X	3477	-0-	-525	-0-	3467	3	10	9	N	9					75
03	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3685	3			N	-0-					75
04	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	3183	3			N	-0-					75

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

11	7230	X	6143	-0-	-1087	-0-	6114	3	29	9	N	26	7	8			80
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7158	3	12	9	N	11	3	8			88
01	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6055	3	2	9	N	2	2	1			88
02	6931	X	977	-0-	-5954	-0-	977	3			N	-0-					88
03	7409	X	3373	-0-	-4036	-0-	3366	3	7	9	N	6					94
04	6930	X	2484	-0-	-4446	-0-	2475	3	9	9	N	8					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

11	12870	X	10613	-0-	-2257	-0-	10612	3	1	9	N	1	1	8			63
12	13299	X	10917	-0-	-2382	-0-	10914	3	3	9	N	3					66
01	12431	X	11097	-0-	-1334	-0-	11097	3			N	-0-					66
02	11281	X	10653	-0-	-628	-0-	10653	3			N	-0-					66
03	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	10999	3	10	9	N	9					75
04	10740	X	10555	-0-	-185	-0-	10555	3			N	-0-					75

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

11	5520	X	3747	-0-	-1773	-0-	3714	3	33	9	N	30					237
12	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3838	3	37	9	N	34	177	1			94
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4221	3	45	9	N	41					135
02	4321	X	3501	-0-	-820	-0-	3450	3	51	9	N	46	112	1			69
03	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3458	3	35	9	N	32	73	1			28
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	N	30					58

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

11	6240	X	4640	-0-	-1600	-0-	4502	3	138	9	N	125	181	1			179
12	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5374	3	158	9	N	144	179	1			144
01	6448	X	4078	-0-	-2370	-0-	3982	3	96	9	N	87	176	1			55
02	5713	X	3923	-0-	-1790	-0-	3828	3	95	9	N	86	53	1			88
03	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4318	3	81	9	N	74	93	1			69
04	5340	X	4305	-0-	-1035	-0-	4244	3	61	9	N	55					124

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

11	5550	X	4867	-0-	-683	-0-	4855	3	12	9	N	11					130
12	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	4895	3	12	9	N	11					141
01	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4971	3	18	9	N	16					157
02	4901	X	3955	-0-	-946	-0-	3922	3	33	9	N	30	154	1			33
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5026	3	33	9	N	30					63
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4965	3	46	9	N	42					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	1	8			138
12	5797	X	5489	-0-	-308	-0-	5459	3	30	9	N	27	115	1			50
01	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	5346	3	39	9	N	35	2	1			83
02	5916	X	4519	-0-	-1397	-0-	4486	3	33	9	N	30					113
03	6324	X	4508	-0-	-1816	-0-	4493	3	15	9	N	14					127
04	5730	X	3753	-0-	-1977	-0-	3741	3	12	9	N	11	99	1			39

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	6211	-0-	-4589	-0-	6193	3	18	9	N	16	126	1			36
12	11160	X	6601	-0-	-4559	-0-	6556	3	45	9	N	41	38	1			39
01	11160	X	6241	-0-	-4919	-0-	6193	3	48	9	N	44					83
02	6554	X	6258	-0-	-296	-0-	6204	3	54	9	N	49	99	1			33
03	7006	X	5889	-0-	-1117	-0-	5858	3	31	9	N	28					61
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6165	3	61	9	N	55	86	1			30

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7327	-0-	-2183	-0-	7249	3	78	9	N	71	140	1			113
12	9827	X	7048	-0-	-2779	-0-	6986	3	62	9	N	56	136	1			33
01	9827	X	7239	-0-	-2588	-0-	7166	3	73	9	N	66					99
02	8265	X	6575	-0-	-1690	-0-	6499	3	76	9	N	69	80	1			88
03	8618	X	7160	-0-	-1458	-0-	7132	3	28	9	N	25					113
04	7320	X	6811	-0-	-509	-0-	6753	3	58	9	N	53	94	1			72

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9058	-0-	-542	-0-	9058	3			N	-0-					50
12	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			N	-0-					50
01	10354	X	7956	-0-	-2398	-0-	7956	3			N	-0-					50
02	9686	X	2767	-0-	-6919	-0-	2767	3			N	-0-					50
03	9362	X	144	-0-	-9218	-0-	143	3	1	9	N	1	26	1			25
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					25

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	3543	-0-	-8997	-0-	3543	3			N	-0-					61
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					61
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					61
02	3654	X	1226	-0-	-2428	-0-	1226	3			N	-0-					61
03	4092	X	140	-0-	-3952	-0-	140	3			N	-0-					61
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	5374	-0-	-2336	-0-	5174	3	200	9	N	182	71	1			152
12	7967	X	5467	-0-	-2500	-0-	5225	3	242	9	N	220	168	1			204
01	7967	X	5142	-0-	-2825	-0-	5050	3	92	9	N	84	202	1			86
02	5597	X	4431	-0-	-1166	-0-	4274	3	157	9	N	143	157	1			72
03	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4717	3	76	9	N	69					141
04	5370	X	3701	-0-	-1669	-0-	3639	3	62	9	N	56	131	1			66

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	7038	-0-	-4422	-0-	6928	3	110	9	N	100	122	1			83
12	11842	X	6767	-0-	-5075	-0-	6616	3	151	9	N	137	148	1			72
01	11842	X	7064	-0-	-4778	-0-	6946	3	118	9	N	107	102	1			77
02	8033	X	7211	-0-	-822	-0-	7116	3	95	9	N	86	22	1			141
03	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7419	3	182	9	N	165	185	1			121
*04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7615	3	85	9	N	77	49	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	7284	-0-	-4506	-0-	7248	3	36	9	N	33	105	1			36
12	12183	X	7631	-0-	-4552	-0-	7502	3	129	9	N	117	34	1			119
01	12183	X	6927	-0-	-5256	-0-	6894	3	33	9	N	30	63	1			86
02	7888	X	6227	-0-	-1661	-0-	6197	3	30	9	N	27					113
03	8153	X	6116	-0-	-2037	-0-	6031	3	85	9	N	77	113	1			77
04	7380	X	5781	-0-	-1599	-0-	5750	3	31	9	N	28					105

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	17364	-0-	-4086	-0-	17357	3	7	9	N	6	1	8			80
12	21390	X	17217	-0-	-4173	-0-	17196	3	21	9	N	19					99
01	20491	X	16659	-0-	-3832	-0-	16659	3			N	-0-					99
02	18415	X	15263	-0-	-3152	-0-	15263	3			N	-0-					99
03	17949	X	15649	-0-	-2300	-0-	15649	3			N	-0-					99
04	17370	X	15076	-0-	-2294	-0-	15065	3	11	9	N	10	73	1			36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	15033	-0-	-2127	-0-	15030	3	3	9	N	3					91
12	17019	X	15097	-0-	-1922	-0-	15085	3	12	9	N	11					102
01	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			N	-0-					102
02	15863	X	13435	-0-	-2428	-0-	13426	3	9	9	N	8					110
03	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14269	3	22	9	N	20					130
04	15030	X	13648	-0-	-1382	-0-	13644	3	4	9	N	4	86	1			48

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
11	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					152
12	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	4186	3			N	-0-					152
01	4929	X	3174	-0-	-1755	-0-	3168	3	6	9	N	5					157
02	4437	X	372	-0-	-4065	-0-	362	3	10	9	N	9					166
03	4743	X	166	-0-	-4577	-0-	157	3	9	9	N	8	138	1			36
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					36

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	1			110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	T. A.		-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
11	26940	X	22814	-0-	-4126	-0-	22807	3	7	9	N	6	2	8			63
12	26970	X	22301	-0-	-4669	-0-	22293	3	8	9	N	7	1	8			69
01	25699	X	22139	-0-	-3560	-0-	22132	3	7	9	N	6					75
02	23055	X	20102	-0-	-2953	-0-	20102	3			N	-0-					75
03	23560	X	20573	-0-	-2987	-0-	20561	3	12	9	N	11					86
04	22800	X	19980	-0-	-2820	-0-	19978	3	2	9	N	2					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	18570	X	16396	-0-	-2174	-0-	16395	3	1	9	N	1	1	8			69
12	18445	X	16405	-0-	-2040	-0-	16404	3	1	9	N	1	1	8			69
01	18228	X	15140	-0-	-3088	-0-	15140	3			N	-0-					69
02	17052	X	14690	-0-	-2362	-0-	14690	3			N	-0-					69
03	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	15236	3			N	-0-					69
04	16410	X	13950	-0-	-2460	-0-	13950	3			N	-0-					69

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

11	5310	X	5071	-0-	-239	-0-	4990	3	81	9	N	74	18	8			168
12	5487	X	618	-0-	-4869	-0-	612	3	6	9	N	5	132	1			41
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					41
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					41
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					41
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

11	3000	N	245	-0-	-2755	1095	245	3			N	-0-					-0-
12	1338	N	243	-0-	-1095	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

11	11040	X	8979	-0-	-2061	-0-	8902	3	77	9	N	70	175	1			119
12	11408	X	9553	-0-	-1855	-0-	9473	3	80	9	N	73					192
01	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9004	3	6	9	N	5					197
02	8671	X	8343	-0-	-328	-0-	8323	3	20	9	N	18					215
03	9548	X	8489	-0-	-1059	-0-	8449	3	40	9	N	36	167	1			84
04	9240	X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	1			18

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

11	899	X	119	-0-	-780	-0-	119	3			N	-0-					2
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					2
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					2
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					2
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

11	0	W	13807	-0-	13807	100095	13755	3	52	9	N	47	179	1			68
12	0	W	13920	-0-	13920	114015	13846	3	74	9	N	67					135
01	126443	X	12428	-0-	-114015	-0-	12297	3	131	9	N	119	186	1			68
02	13340	X	11446	-0-	-1894	-0-	11345	3	101	9	N	92					160
03	14260	X	11539	-0-	-2721	-0-	11448	3	91	9	N	83	166	1			77
04	13800	X	12608	-0-	-1192	-0-	12528	3	80	9	N	73					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7084	-0-	7084	52866	7063	3	21	9	N	19					146
12	0	W	7173	-0-	7173	60039	7137	3	36	9	N	33					179
01	0	W	7128	-0-	7128	67167	7105	3	23	9	N	21					200
02	0	W	4704	-0-	4704	71871	4679	3	25	9	N	23					223
03	0	W	6046	-0-	6046	77917	6026	3	20	9	N	18	155	1			86
*04	82357	X	4440	-0-	-77917	-0-	4433	3	7	9	N	6					92

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

11	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	3697	3	2	9	N	2					144
12	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	3980	3	11	9	N	10	45	1			109
01	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	3800	3	45	9	N	41					150
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2574	3	13	9	N	12					162
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3904	3	3	9	N	3					165
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					165

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

11	870	N	98	-0-	-772	-0-	98	2			Y	-0-					92
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	59	1			33
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					33
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	25	2			Y	-0-					33
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

11	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					12
12	T. A.		31	-0-	31	57	31	2			Y	-0-					12
01	T. A.		30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					12
02	T. A.		12	-0-	12	99	12	2			Y	-0-					12
03	141	X	42	-0-	-99	-0-	42	2			Y	-0-					12
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					76
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	180	1			138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					158
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	89	1			71
02	T. A.		94	-0-	94	94	87	2	7	9	Y	6					77
03	T. A.		133	-0-	133	227	92	2	41	9	Y	37					114
*04	447	X	220	-0-	-227	-0-	84	2	136	9	Y	124	169	1			69

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	660	2	40	9	Y	36					148
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	711	2	44	9	Y	40	156	1			32
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	627	2	34	9	Y	31					63
02	638	N	198	-0-	-440	-0-	187	2	11	9	Y	10					73
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					73
*04	T. A.		8	-0-	-538	-0-	8	2			Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

11	2100	X	1203	-0-	-897	-0-	1203	2			Y	-0-					85
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					85
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	86	1			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	165	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	114	1			68
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	84					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					167
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	166	1			42

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					23
01	14B2	EXT	25	-0-	25	32	25	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	2	-0-	2	34	2	2			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					36
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					36
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					36
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					36
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
*04	T. A.		-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					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
11	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

11	4920	X	4109	-0-	-811	-0-	4100	2	9	9	Y	8					40
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4134	2	8	9	Y	7					47
01	4991	X	4058	-0-	-933	-0-	4051	2	7	9	Y	6					53
02	4669	X	3737	-0-	-932	-0-	3731	2	6	9	Y	5					58
03	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	3949	2	8	9	Y	7					65
04	4110	X	2482	-0-	-1628	-0-	2476	2	6	9	Y	5					70

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

11	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					57
12	T. A.		127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-					57
01	T. A.		114	-0-	114	375	114	2			Y	-0-	40	1			17
02	T. A.		110	-0-	110	485	110	2			Y	-0-					17
03	578	X	93	-0-	-485	-0-	93	2			Y	-0-					17
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
01	T. A.		25	-0-	25	30	25	2			Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					27
03	T. A.		2	-0-	2	32	2	2			Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					20
01	1302	N	924	-0-	-378	-0-	924	2			Y	-0-					20
02	1218	N	962	-0-	-256	-0-	945	2	17	9	Y	15					35
03	1085	N	912	-0-	-173	-0-	910	2	2	9	Y	2					37
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					42

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2	91	1			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

11	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					47
12	3100	N	3723	-0-	623	1028	3723	2			N	-0-					47
01	3100	N	3484	-0-	384	1412	3484	2			N	-0-					47
02	4762	X	3350	-0-	-1412	-0-	3350	2			N	-0-					47
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					47
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3471	2	2	9	N	2	2	8			47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	624 9	1 9	628	2	N	8					63
12	651	N	137	-0-	-514	-0-	129	1	8	9	N	7					70
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					70
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	885	1	2459	2	N	29					52
							32	9									
12	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	930	1	1636	2	N	23					75
							25	9									
01	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2290	2	23	9	N	21	69	1			27
02	2494	X	1931	-0-	-563	-0-	1908	2	23	9	N	21					48
03	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	899	1	1608	2	N	19					67
							21	9									
04	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	880	1	1348	2	N	23					90
							25	9									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

11	2340	X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2			Y	-0-					38
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					38
01	2480	N	1095	-0-	-1385	-0-	1095	2			Y	-0-					38
02	1015	N	671	-0-	-344	-0-	671	2			Y	-0-					38
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					38
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					30
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					30
01	6076	X	64	-0-	-6012	-0-	20	2	44	9	Y	40					70
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					70
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					70
04	3692	X	-0-	-0-	-3692	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					17
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8			17
02	2465	N	2439	-0-	-26	-0-	2439	2			N	-0-					17
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-					17
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	8			17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

11	300	N	186	-0-	-114	-0-	184	2	2	9	N	2					122
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			122
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	22	2	1	9	N	1	98	1			25
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-					25
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	757	2	3	9	N	3					139
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					139
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	402	2	95	9	N	86					199
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67	171	1	1	8	94
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	747	2	111	9	N	101	4	8			191
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	712	2	119	9	N	108	181	1			118
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	998	2	103	9	N	94					212
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	853	2	99	9	N	90	164	1	8	8	130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

11	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3329	2	11	9	Y	10					22
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3251	2	23	9	Y	21					43
01	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3256	2	11	9	Y	10					53
02	3335	X	2797	-0-	-538	-0-	2749	2	48	9	Y	44					97
03	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3095	2	29	9	Y	26					123
04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	2292	2	13	9	Y	12					135

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

11	2400	X	1927	-0-	-473	-0-	834 3	1 9	1090	2	Y	3					107
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	905 8	1 9	1265	2	Y	7	104	1			10
01	2356	N	1035	-0-	-1321	-0-	1026	2	9	9	Y	8					18
02	1856	N	832	-0-	-1024	-0-	826	2	6	9	Y	5					23
03	2170	N	894	-0-	-1276	-0-	480 2	1 9	412	2	Y	2					25
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

11	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	465 4	1 9	1613	2	N	4					17
12	2666	N	1343	-0-	-1323	-0-	1342	2	1	9	N	1					18
01	2511	N	1373	-0-	-1138	-0-	1371	2	2	9	N	2					20
02	2001	N	1139	-0-	-862	-0-	1139	2			N	-0-					20
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					20
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					22

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

11	4320	X	2759	-0-	-1561	-0-	840 28	1 9	1891	2	N	25					53
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	655	1	1459	2	N	-0-					53
01	4464	X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			N	-0-					53
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					53
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			N	-0-					53
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

11	1230	X	72	-0-	-1158	-0-	72	2			Y	-0-					20
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					20
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					20
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					20
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					117
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	557	2	12	9	N	11					128
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	76	1			54
02	725	N	512	-0-	-213	-0-	512	2			N	-0-					54
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					54
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2			N	-0-					54

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	321	-0-	-339	-0-	310	2	11	9	N	10	109	1			33
12	1240	X	109	-0-	-1131	-0-	102	2	7	9	N	6					39
01	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					39
02	319	N	13	-0-	-306	-0-	13	2			N	-0-					39
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	2	N	-0-					90
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					90
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	32	1			65
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					65
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

11	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	700	1	2225	2	N	-0-					25
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	895	1	4161	2	N	-0-					25
01	5611	X	516	-0-	-5095	-0-	516	1			N	-0-					25
02	5249	X	1	-0-	-5248	-0-	1	2			N	-0-					25
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					25
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

11	4110	X	2267	-0-	-1843	-0-	510	1	1757	2	N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					13
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					N	-0-					13
03	4154	X	8	-0-	-4146	-0-	8	2			N	-0-					13
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					120
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					120
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					120
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					120
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					120
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

11	15090	X	14360	-0-	-730	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14548	-0-	-735	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13305	-0-	-992	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13788	-0-	-1216	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13190	-0-	-1180	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

11	12300	X	11205	-0-	-1095	-0-	11205	2			Y	-0-					5
12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			Y	-0-					5
01	12710	X	10542	-0-	-2168	-0-	10458	2	84	9	Y	76					81
02	11890	X	9558	-0-	-2332	-0-	9556	2	2	9	Y	2	71	1			12
03	12276	X	9911	-0-	-2365	-0-	9911	2			Y	-0-					12
04	11220	X	9805	-0-	-1415	-0-	9805	2			Y	-0-					12

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

11	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	262	1	6839	2	Y	15					20
							17	9									
12	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	300	1	7635	2	Y	-0-					20
01	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	267	1	6417	2	Y	11					31
							12	9									
02	7743	X	6390	-0-	-1353	-0-	253	1	6131	2	Y	5					36
							6	9									
03	8277	X	5323	-0-	-2954	-0-	252	1	5061	2	Y	9					45
							10	9									
04	7548	X	6637	-0-	-911	-0-	281	1	6356	2	Y	-0-					45

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

11	12390	X	11784	-0-	-606	-0-	11784	2			Y	-0-					3
12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			Y	-0-					3
01	12803	X	11599	-0-	-1204	-0-	11533	2	66	9	Y	60					63
02	11716	X	10815	-0-	-901	-0-	10813	2	2	9	Y	2	56	1			9
03	12307	X	11520	-0-	-787	-0-	11520	2			Y	-0-					9
04	11790	X	10650	-0-	-1140	-0-	10650	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10478	-0-	-622	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10424	-0-	-240	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9359	-0-	-762	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9262	-0-	-1628	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

11	6480	X	5496	-0-	-984	-0-	88	1	5393	2	Y	14					30
							15	9									
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	68	1	2100	2	Y	14					44
							15	9									
01	7843	X	2695	-0-	-5148	-0-	83	1	2602	2	Y	9					53
							10	9									
02	6641	X	3973	-0-	-2668	-0-	90	1	3859	2	Y	22	27	1			48
							24	9									
03	7099	X	5234	-0-	-1865	-0-	98	1	5136	2	Y	-0-					48
04	5490	X	2739	-0-	-2751	-0-	81	1	2634	2	Y	22					70
							24	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	131	1	10962	2	Y	25					49
							28	9									
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	141	1	10675	2	Y	43					92
							47	9									
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	138	1	10528	2	Y	15					107
							17	9									
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	125	1	9726	2	Y	28	55	1			80
							31	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	135	1	11336	2	Y	-0-					80
*04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	127	1	10649	2	Y	40					120
							44	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

11	14670	X	12616	-0-	-2054	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12728	-0-	-2369	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10738	-0-	-1471	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11708	-0-	-1343	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11903	-0-	-727	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4657	-0-	-653	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4544	-0-	-154	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
12	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6964	-0-	-2036	-0-	6964	2			N	-0-					-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
11	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
01	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
02	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
03	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
*04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					64
12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					64
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					64
02	10556	X	10545	-0-	-11	-0-	10545	2			N	-0-					64
03	11284	X	9927	-0-	-1357	-0-	9927	2			N	-0-					64
04	10920	X	8800	-0-	-2120	-0-	8800	2			N	-0-					64

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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					121
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					121
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	N	6					127
02	464	N	459	-0-	-5	-0-	455	2	4	9	N	4					131
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					132
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					137

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
11	12900	X	11522	-0-	-1378	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12338	-0-	-868	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11356	-0-	-853	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12538	-0-	-513	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
*04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-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
11	8460	X	5351	-0-	-3109	-0-	5351	2			N	-0-					78
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					78
01	7161	X	2376	-0-	-4785	-0-	2376	2			N	-0-					78
02	5162	X	1703	-0-	-3459	-0-	1703	2			N	-0-					78
03	5518	X	1638	-0-	-3880	-0-	1638	2			N	-0-					78
04	5340	X	1342	-0-	-3998	-0-	1342	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6910	-0-	-320	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7029	-0-	-132	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6445	-0-	-254	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6856	-0-	-44	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

11	2640	X	1388	-0-	-1252	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1382	-0-	-1253	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	1302	-0-	-1163	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	721	-0-	-1914	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

11	8280	X	6667	-0-	-1613	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6410	-0-	-1690	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	10440	X	9602	-0-	-838	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

11	9690	X	7362	-0-	-2328	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8589	-0-	-1052	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8319	-0-	-700	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5903	-0-	-3738	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	2955	-0-	-5355	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

11	9570	X	8862	-0-	-708	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9507	-0-	-63	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	232	-0-	-1958	-0-	198	1	34	9	Y	31					38
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	170	1	42	9	Y	38					76
01	2263	X	81	-0-	-2182	-0-	79	1	2	9	Y	2	2	8			76
02	1827	X	143	-0-	-1684	-0-	143	1			Y	-0-	61	1			15
03	930	X	201	-0-	-729	-0-	154	1	47	9	Y	43					58
04	240	X	145	-0-	-95	-0-	135	1	10	9	Y	9					67

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3878	-0-	-1282	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	11	-0-	-4577	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	216	1	9833	2	Y	9					11
							10	9									
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	273	1	11262	2	Y	11					22
							12	9									
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	316	1	12511	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	281	1	11056	2	Y	-0-	18	1			4
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	286	1	11396	2	Y	12					16
							13	9									
*04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	288	1	11155	2	Y	2					18
							2	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12086	-0-	-844	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12197	-0-	-978	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11199	-0-	-865	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12135	-0-	-513	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11677	-0-	-413	-0-	11677	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20362	-0-	20362	20362	20362	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19824	-0-	19824	40186	19824	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18629	-0-	18629	58815	18629	2			N	-0-					-0-
03	78214	X	19399	-0-	-58815	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18765	-0-	-645	-0-	18765	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7763	-0-	-427	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5651	-0-	-2812	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6055	-0-	-1862	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5601	-0-	-2428	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	543	1	4223	2	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	551	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3317	-0-	-1302	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	25	-0-	-4445	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6699	-0-	-111	-0-	623	1	6076	2	N	-0-					-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	654	1	6277	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6889	-0-	-303	-0-	753	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1123	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1205	1	6311	2	N	-0-					-0-
*04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1165	1	5563	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	1625	1	6186	2	N	-0-			-0-
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1679	1	5914	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6303	-0-	-1540	-0-	1513	1	4790	2	N	-0-			-0-
02	7540	X	6289	-0-	-1251	-0-	1581	1	4708	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	1698	1	5473	2	N	-0-			-0-
*04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1706	1	6518	2	N	-0-			-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

11	10110	X	9677	-0-	-433	-0-	9677	2			N	-0-			-0-
12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	10301	-0-	-146	-0-	10301	2			N	-0-			-0-
02	9686	X	9254	-0-	-432	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	9438	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	8956	-0-	-1004	-0-	8956	2			N	-0-			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

11	10920	X	6308	-0-	-4612	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
01	10509	X	7953	-0-	-2556	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
02	7598	X	3864	-0-	-3734	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
03	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
*04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

11	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1998	1	9106	2	N	-0-			-0-
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	1935	1	8684	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	9456	-0-	-1983	-0-	1899	1	7557	2	N	-0-			-0-
02	10730	X	9355	-0-	-1375	-0-	1862	1	7493	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10211	-0-	-1259	-0-	2051	1	8160	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-			-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-			-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10128	-0-	-12	-0-	2160	1	7968	2	N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	2151	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	10098	-0-	-39	-0-	2232	1	7866	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9166	-0-	-636	-0-	2088	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9594	-0-	-884	-0-	2120	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8833	-0-	-1307	-0-	2099	1	6734	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4299	-0-	-2421	-0-	321	1	3956	2	Y	20					26
							22	9									
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	261	1	1935	2	Y	-0-					26
01	5859	X	4693	-0-	-1166	-0-	352	1	4323	2	Y	16					42
							18	9									
02	5481	X	4207	-0-	-1274	-0-	325	1	3874	2	Y	7					49
							8	9									
03	4433	X	2220	-0-	-2213	-0-	296	1	1912	2	Y	11					60
							12	9									
04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	322	1	3985	2	Y	-0-					60

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10679	-0-	-601	-0-	321	1	10345	2	Y	12					16
							13	9									
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	344	1	10252	2	Y	-0-					16
01	11656	X	9593	-0-	-2063	-0-	312	1	9270	2	Y	10					26
							11	9									
02	10904	X	8849	-0-	-2055	-0-	285	1	8560	2	Y	4					30
							4	9									
03	11656	X	8603	-0-	-3053	-0-	301	1	8294	2	Y	7					37
							8	9									
04	10680	X	8936	-0-	-1744	-0-	307	1	8629	2	Y	-0-					37

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					114
12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					114
01	24366	X	23803	-0-	-563	-0-	23760	2	43	9	N	39					153
02	22794	X	21473	-0-	-1321	-0-	21467	2	6	9	N	5					158
03	24366	X	22938	-0-	-1428	-0-	22938	2			N	-0-					158
04	23580	X	20831	-0-	-2749	-0-	20831	2			N	-0-					158

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9614	-0-	-766	-0-	995	1	8619	2	N	-0-					-0-
12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1022	1	8481	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10632	-0-	-94	-0-	1024	1	9608	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9223	-0-	-579	-0-	946	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	891	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8634	-0-	-1656	-0-	800	1	7834	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	22552	-0-	-428	-0-	22552	2			N	-0-					164
12	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-					164
01	23746	X	22651	-0-	-1095	-0-	22599	2	52	9	N	47					211
02	22156	X	21115	-0-	-1041	-0-	21115	2			N	-0-					211
03	23684	X	22473	-0-	-1211	-0-	22473	2			N	-0-					211
04	22560	X	20699	-0-	-1861	-0-	20656	2	43	9	N	39					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

11	7080	X	5760	-0-	-1320	-0-	823	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	846	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	5012	-0-	-2304	-0-	802	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4497	-0-	-1854	-0-	828	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4535	-0-	-1944	-0-	801	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4924	-0-	-836	-0-	762	1	4162	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

11	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	1010	1	8149	2	N	-0-					-0-
12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	999	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9910	-0-	-568	-0-	1009	1	8901	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	9047	-0-	-407	-0-	976	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9142	-0-	-375	-0-	1142	1	8000	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1134	1	7858	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

11	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	775	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	782	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	766	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3328	-0-	-529	-0-	722	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	906	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	933	1	2677	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	133	1	12114	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	121	1	11262	2	Y	9					12
							10	9									
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	130	1	10311	2	Y	10					22
							11	9									
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	115	1	9901	2	Y	-0-					22
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	167	1	13012	2	Y	16					38
							18	9									
*04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	108	1	9241	2	Y	-0-					38

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	4530	-0-	-4677	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	3319	-0-	-5294	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3495	-0-	-5712	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	3135	-0-	-5775	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8372	-0-	-388	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8814	-0-	-21	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8789	-0-	-201	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	3062	-0-	-4678	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
01	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
*04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10393	-0-	-1997	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11315	-0-	-775	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10330	-0-	-980	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9179	-0-	-1771	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6928	-0-	-3178	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	6794	-0-	-2660	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8268	-0-	-629	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8236	-0-	-374	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12552	-0-	-258	-0-	273	1	12258	2	Y	19					23
							21	9									
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	277	1	10511	2	Y	25					48
							28	9									
01	13237	X	6601	-0-	-6636	-0-	241	1	6358	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
02	12383	X	8105	-0-	-4278	-0-	253	1	7851	2	Y	1	39	1			10
							1	9									
03	13237	X	10348	-0-	-2889	-0-	282	1	10036	2	Y	27					37
							30	9									
04	12540	X	8322	-0-	-4218	-0-	260	1	8056	2	Y	5					42
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	215	1	7448	2	Y	14					17
							15	9									
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	244	1	8144	2	Y	19					36
							21	9									
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7930	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
02	7656	X	6805	-0-	-851	-0-	204	1	6601	2	Y	-0-	29	1			7
03	8184	X	7778	-0-	-406	-0-	217	1	7538	2	Y	21					28
							23	9									
04	7908	X	6490	-0-	-1418	-0-	223	1	6263	2	Y	4					32
							4	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	362	1	8838	2	Y	20					28
							22	9									
12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	446	1	11083	2	Y	32					60
							35	9									
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	472	1	11055	2	Y	10					70
							11	9									
02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	474	1	9856	2	Y	-0-					70
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	502	1	9528	2	Y	-0-					70
*04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	556	1	11147	2	Y	45					115
							50	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	80	-0-	-280	-0-	48	1	32	9	Y	29	77	1			8
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	9	Y	25					33
01	248	X	39	-0-	-209	-0-	27	1	12	9	Y	11					44
02	232	X	32	-0-	-200	-0-	32	1			Y	-0-					44
03	93	X	16	-0-	-77	-0-	8	1	8	9	Y	7					51
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-					51

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13892	-0-	-28	-0-	13892	2			Y	-0-					4
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			Y	-0-					4
01	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14487	2	81	9	Y	74					78
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13450	2	2	9	Y	2	69	1			11
03	14384	X	14197	-0-	-187	-0-	14197	2			Y	-0-					11
04	13908	X	13768	-0-	-140	-0-	13768	2			Y	-0-					11

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	18479	-0-	-2508	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	14852	-0-	-4781	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	13596	-0-	-5717	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	13979	-0-	-4711	-0-	13979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6558	-0-	-972	-0-	265	1	6265	2	Y	25					30
							28	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	241	1	2982	2	Y	29					59
							32	9									
01	6944	X	5342	-0-	-1602	-0-	301	1	5039	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
02	6496	X	4558	-0-	-1938	-0-	246	1	4311	2	Y	1	48	1			12
							1	9									
03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	265	1	4155	2	Y	32					44
							35	9									
04	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	260	1	4244	2	Y	7					51
							8	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7346	-0-	-1054	-0-	448	1	6877	2	Y	19					29
							21	9									
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	473	1	6824	2	Y	32					61
							35	9									
01	8215	X	7182	-0-	-1033	-0-	484	1	6687	2	Y	10					71
							11	9									
02	7685	X	6324	-0-	-1361	-0-	466	1	5858	2	Y	-0-					71
03	8215	X	6627	-0-	-1588	-0-	529	1	6098	2	Y	-0-					71
04	7350	X	175	-0-	-7175	-0-	153	1	22	9	Y	20					91

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	67	1	3919	2	Y	12	40	1			3
							13	9									
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	88	1	6976	2	Y	13					16
							14	9									
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	99	1	6622	2	Y	19					35
							21	9									
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	99	1	5747	2	Y	-0-					35
03	5735	X	2024	-0-	-3711	-0-	100	1	1884	2	Y	36					71
							40	9									
*04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	125	1	7768	2	Y	-0-					71

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	9134	-0-	-2326	-0-	101	1	9018	2	Y	14	35	1			4
							15	9									
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	108	1	9622	2	Y	11					15
							12	9									
01	11253	X	4759	-0-	-6494	-0-	96	1	4650	2	Y	12					27
							13	9									
02	9773	X	2092	-0-	-7681	-0-	80	1	2012	2	Y	-0-					27
03	10168	X	1987	-0-	-8181	-0-	90	1	1878	2	Y	17					44
							19	9									
04	9420	X	9113	-0-	-307	-0-	124	1	8989	2	Y	-0-					44

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	12471	-0-	-1119	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
12	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12677	-0-	-1366	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11596	-0-	-1541	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11751	-0-	-729	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	123	1	12450	2	Y	20					37
							22	9									
12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	139	1	14485	2	Y	49					86
							54	9									
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	137	1	14478	2	Y	12					98
							13	9									
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	125	1	12909	2	Y	25	50	1			73
							28	9									
03	14663	X	13176	-0-	-1487	-0-	125	1	13051	2	Y	-0-					73
04	14190	X	13215	-0-	-975	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
							35	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	117	1	9363	2	Y	28					52
							31	9									
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	128	1	10135	2	Y	55					107
							61	9									
01	10292	X	9689	-0-	-603	-0-	118	1	9550	2	Y	19					126
							21	9									
02	9628	X	8238	-0-	-1390	-0-	102	1	8105	2	Y	28	65	1			89
							31	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	118	1	10303	2	Y	-0-					89
*04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
							62	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	3982	-0-	-2948	-0-	375	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	337	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	300	-0-	-6985	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
02	5655	X	229	-0-	-5426	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
03	5766	X	224	-0-	-5542	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	507	1	3422	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	112	1	9353	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	96	1	7394	2	Y	3					5
							3	9									
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	124	1	10126	2	Y	7					12
							8	9									
02	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	119	1	11043	2	Y	-0-					12
03	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	112	1	6120	2	Y	9					21
							10	9									
04	8782	X	1346	-0-	-7436	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-					21

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6140	-0-	-100	-0-	279	1	5852	2	Y	8					11
							9	9									
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	2	Y	-0-					11
01	6448	X	5659	-0-	-789	-0-	272	1	5380	2	Y	6					17
							7	9									
02	6032	X	5306	-0-	-726	-0-	272	1	5032	2	Y	2					19
							2	9									
03	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	308	1	5698	2	Y	6					25
							7	9									
04	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

11	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	278	1	10401	2	Y	11					15
							12	9									
12	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	339	1	11332	2	Y	-0-					15
01	11687	X	11081	-0-	-606	-0-	320	1	10750	2	Y	10					25
							11	9									
02	10933	X	10479	-0-	-454	-0-	314	1	10161	2	Y	4					29
							4	9									
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	370	1	11593	2	Y	7					36
							8	9									
04	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	321	1	10327	2	Y	-0-					36

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

11	7860	X	7219	-0-	-641	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7489	-0-	-371	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

11	7680	X	6898	-0-	-782	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6041	-0-	-774	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5849	-0-	-1529	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5073	-0-	-2067	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

11	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	288	1	8695	2	Y	14					19
							15	9									
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	300	1	8857	2	Y	-0-					19
01	10416	X	8923	-0-	-1493	-0-	319	1	8591	2	Y	12					31
							13	9									
02	9396	X	7686	-0-	-1710	-0-	274	1	7408	2	Y	4					35
							4	9									
03	10044	X	9161	-0-	-883	-0-	315	1	8836	2	Y	9					44
							10	9									
04	9000	X	7516	-0-	-1484	-0-	290	1	7226	2	Y	-0-					44

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

02	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2662	-0-	-238	26	2662	2			N	-0-					-0-
03	2904	N	2878	-0-	-26	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2720	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
11	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1225	2			N	-0-					83
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					83
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					83
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					83
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					83
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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

11	1560	X	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1186	-0-	-177	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					183
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					183
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					183
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					117
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					117
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					117
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					117
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					117
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	493	N	293	-0-	-200	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2327	-0-	-254	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	1181	-0-	-66	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1081	-0-	-137	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	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
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	725	N	483	-0-	-242	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	868	N	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3540	X	3435	-0-	-105	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2136	-0-	-1460	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	1854	-0-	-1510	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1709	-0-	-1741	-0-	1709	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
11	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	121	-0-	-1474	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					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
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1797	-0-	-869	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2030	-0-	-464	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	169	7			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2961	-0-	-142	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	263	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	4913	3	14	9	Y	13					99
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	44	9	Y	40					139
01	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5137	3	34	9	Y	31					170
02	4901	X	4792	-0-	-109	-0-	4763	3	29	9	Y	26					196
03	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5072	3	35	9	Y	32					228
*04	5010	X	4969	-0-	-41	-0-	4969	2			Y	-0-					228

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	10549	-0-	-4301	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11026	-0-	-599	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9496	-0-	-712	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10283	-0-	-629	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

11	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5339	3			N	-0-					35
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5497	3	10	9	N	9					44
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5545	3			N	-0-					44
02	5278	X	5117	-0-	-161	-0-	5117	3			N	-0-					44
03	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5437	3	36	9	N	33					77
*04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	5226	2			N	-0-	46	7			31

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

11	9600	X	8558	-0-	-1042	-0-	8558	3			Y	-0-					58
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			Y	-0-					58
01	9796	X	8653	-0-	-1143	-0-	8653	3			Y	-0-					58
02	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8160	3	10	9	Y	9	9	8			58
03	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	8747	3			Y	-0-					58
*04	8670	X	8371	-0-	-299	-0-	8371	2			Y	-0-	58	7			-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
*04	0	N	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	42	7			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

11	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	346	1	8473	3	Y	-0-					-0-
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	238	1	9627	3	Y	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	330	1	9203	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8743	-0-	-15	-0-	495	1	8248	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	737	1	8657	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	9540	X	8907	-0-	-633	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

11	4530 X	3118	-0-	-1412	-0-	3118	3			Y	-0-					83
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	4681 X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			Y	-0-					83
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-	68	1			15
03	4495 X	2	-0-	-4493	-0-	2	3			Y	-0-					15
*04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					15

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					75
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					75
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					75
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					75
03	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7684	3	11	9	N	10	10	8			75
*04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7387	2	2	9	N	2					77

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

11	9000 X	7805	-0-	-1195	-0-	7805	3			Y	-0-					12
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			Y	-0-					12
01	8742 X	8044	-0-	-698	-0-	8044	3			Y	-0-					12
02	7946 X	7527	-0-	-419	-0-	7527	3			Y	-0-					12
03	8339 X	8027	-0-	-312	-0-	8023	3	4	9	Y	4	4	8			12
*04	7890 X	7738	-0-	-152	-0-	7738	2			Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5585	3	9	9	N	8					137
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	2	1	5699	3	N	34					171
							37	9									
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5933	3	28	9	N	25					196
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5436	3	25	9	N	23	182	1			37
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6042	3	31	9	N	28					65
*04	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	2			N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					45
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					45
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					45
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			44

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	573	1	4393	3	Y	2					91
							2	9									
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2119	3	Y	15					106
							17	9									
01	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	2100	3			Y	-0-					106
02	4814	X	1955	-0-	-2859	-0-	1955	3			Y	-0-					106
03	5146	X	2064	-0-	-3082	-0-	2058	3	6	9	Y	5					111
*04	4980	X	2014	-0-	-2966	-0-	2014	2			Y	-0-					111

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-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

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					30
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
*04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	10	7			20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

11	14100	X	12317	-0-	-1783	-0-	12317	3			Y	-0-					8
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	3			Y	-0-					8
01	13950	X	12474	-0-	-1476	-0-	12474	3			Y	-0-					8
02	12934	X	11579	-0-	-1355	-0-	11565	3	14	9	Y	13	13	8			8
03	13299	X	12165	-0-	-1134	-0-	12165	3			Y	-0-					8
*04	12330	X	11729	-0-	-601	-0-	11729	2			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					39
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					39
*04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

11	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	766	1	4107	3	N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					24
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					24
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					24
*04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	4	7			20

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3996	-0-	-924	-0-	358	1	3638	3	Y	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	447	1	2238	3	Y	81					81
							89	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	55	1			27
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			Y	-0-					27
02	3219	X	6	-0-	-3213	-0-	6	3			Y	-0-					27
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					27
*04	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	3	2			Y	-0-	27	7			-0-

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	451	1	14131	3	Y	-0-					108
12	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	597	1	12620	3	Y	-0-					108
*01	15593	X	12468	-0-	-3125	-0-	568	1	11872	3	Y	25					133
							28	9									
*02	14181	X	11364	-0-	-2817	-0-	597	1	10763	3	Y	4	117	1			20
							4	9									
*03	15066	X	11464	-0-	-3602	-0-	705	1	10759	3	Y	-0-					20
*04	14580	X	11749	-0-	-2831	-0-	1169	1	10580	2	Y	-0-					20

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	110	7			90

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

11	10920	X	7517	-0-	-3403	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

11	3660	X	27	-0-	-3633	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	609	X	360	-0-	-249	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	558	X	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					84
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					84
01	5270	X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	3			N	-0-					84
02	4727	X	3909	-0-	-818	-0-	3906	3	3	9	N	3	3	8			84
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4737	3	3	9	N	3	3	8			84
*04	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-	46	7			38

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7744	3	7	9	N	6					201
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8005	3	6	9	N	5					206
01	8525	X	8217	-0-	-308	-0-	8204	3	13	9	N	12					218
02	7917	X	7409	-0-	-508	-0-	7405	3	4	9	N	4	186	1			36
03	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	7701	3	37	9	N	34					70
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6046	-0-	-554	-0-	6046	3			N	-0-					39
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					39
01	6448	X	5232	-0-	-1216	-0-	5232	3			N	-0-					39
02	5916	X	5439	-0-	-477	-0-	5384	3	55	9	N	50	50	8			39
03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	3			N	-0-					39
*04	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	5979	2			N	-0-	23	7			16

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	70	7			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	7			-0-

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
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	4250	3	31	9	N	28					354
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4442	3	31	9	N	28	181	1			201
01	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	4471	3	46	9	N	42					243
02	4263	X	4192	-0-	-71	-0-	4136	3	56	9	N	51	185	1			109
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4458	3	36	9	N	33					142
*04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	4277	2			N	-0-	34	7			108

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
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					62
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-					62
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					62
02	5684	X	5452	-0-	-232	-0-	5452	3			Y	-0-					62
03	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5812	3	3	9	Y	3	3	8			62
*04	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	5566	2	39	9	Y	35					97

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
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-	28	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6141	-0-	-524	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5888	-0-	-347	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

11	2490	X	2159	-0-	-331	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1875	-0-	-213	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1594	-0-	-446	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			Y	-0-					62
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9864	3	52	9	Y	47					109
01	10540	X	9500	-0-	-1040	-0-	9500	3			Y	-0-					109
02	9860	X	8824	-0-	-1036	-0-	8750	3	74	9	Y	67					176
03	10540	X	9158	-0-	-1382	-0-	9158	3			Y	-0-					176
04	9600	X	8965	-0-	-635	-0-	8965	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					176
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					176
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					176
*04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	61	7			115

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					69
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					69
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					69
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-	27	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					25
02	6003	X	-0-	-0-	-6003	-0-					Y	-0-					25
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	17	1			8
*04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					8

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11150	-0-	-885	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11675	-0-	-973	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8726	-0-	-1324	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8708	-0-	-995	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8217	-0-	-860	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7950	-0-	-780	-0-	7950	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 #: 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
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1181	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	1163	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	2705	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	2538	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	2697	1	2038	2	N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	2589	1	1505	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

11	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	2120	-0-	-2056	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2724	-0-	-1740	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2752	-0-	-1508	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
*04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

11	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-
01	1200	N	-0-	-0-	-1200	16196					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	13296					N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	10197	1	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1	-0-	-2999	7198	1	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

11	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	213	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	230	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	241	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4277	-0-	-305	-0-	204	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	237	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	242	1	4369	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5208	-0-	-62	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4687	-0-	-243	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	248	-0-	-1732	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	511	-0-	-1535	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	553	-0-	-1338	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	393	-0-	-1347	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	620	X	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-4286	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

11	2850	X	701	-0-	-2149	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	868	X	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	840	X	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

11	3750	X	2608	-0-	-1142	-0-	445	1	2163	3	Y	-0-					29
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	266	1	1957	3	Y	-0-					29
*01	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	312	1	2078	3	Y	100					129
							110	9									
*02	3045	X	2072	-0-	-973	-0-	237	1	1835	3	Y	-0-					129
*03	3255	X	1884	-0-	-1371	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					129
*04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	326	1	2056	2	Y	-0-	99	7			30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

11	6570	X	3270	-0-	-3300	-0-	536	1	2734	3	Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	6061	X	3	-0-	-6058	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	416	1	3072	3	Y	43					112
							47	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	362	1	2857	3	Y	-0-	73	1			39
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	356	1	3927	3	Y	31					70
							34	9									
02	3567	X	2962	-0-	-605	-0-	338	1	2602	3	Y	20					90
							22	9									
03	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	327	1	2728	3	Y	27					117
							30	9									
04	4170	X	2818	-0-	-1352	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9120	X	8537	-0-	-583	-0-	8515	3	22	9	Y	20					40
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3580	1	2964	3	Y	38					78
							42	9									
*01	9331	X	8434	-0-	-897	-0-	3853	1	4581	3	Y	-0-					78
*02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8784	3	112	9	Y	102	92	1			88
*03	8990	X	8777	-0-	-213	-0-	8773	3	4	9	Y	4	88	1			4
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-

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
11	8970	X	8910	-0-	-60	-0-	8910	3			Y	-0-					25
12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	3			Y	-0-					25
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	3			Y	-0-					25
02	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15145	3	187	9	Y	170	149	1			46
03	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16137	3	6	9	Y	5	5	8			46
*04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	3			Y	-0-					65
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			Y	-0-					65
01	6634	X	6169	-0-	-465	-0-	6169	3			Y	-0-					65
02	6061	X	4975	-0-	-1086	-0-	4975	3			Y	-0-					65
03	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			65
04	6240	X	5880	-0-	-360	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	399	1	4787	3	Y	43					112
							47	9									
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	323	1	5308	3	Y	-0-	73	1			39
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	339	1	5155	3	Y	31					70
							34	9									
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	301	1	5021	3	Y	20					90
							22	9									
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	3	Y	27					117
							30	9									
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	377	1	2066	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					27
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6810	-0-	-1470	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6950	-0-	-1606	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6365	-0-	-798	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6277	-0-	-533	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 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
11	8550	X	8420	-0-	-130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7624	-0-	-525	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	4770	X	196	-0-	-4574	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	98	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	249	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	232	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	252	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	247	1	4462	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	498	1	3384	3	N	-0-					3
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	433	1	3619	3	N	-0-	2	1			1
01	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	361	1	3609	3	N	-0-					1
02	3857	X	3604	-0-	-253	-0-	333	1	3270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	379	1	3464	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

11	9240	X	8203	-0-	-1037	-0-	8181	3	22	9	Y	20					36
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1128	1	8740	3	Y	38					74
							42	9									
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					74
*02	8236	X	7959	-0-	-277	-0-	7848	3	111	9	Y	101	87	1			88
*03	9455	X	8480	-0-	-975	-0-	8445	3	35	9	Y	32	90	1			30
04	9150	X	7999	-0-	-1151	-0-	7999	2			Y	-0-					-0-

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	640	1	5188	3	N	10					358
							11	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	522	1	5453	3	N	5	222	1			141
							6	9									
01	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	519	1	5435	3	N	250					391
							275	9									
*02	5974	X	5550	-0-	-424	-0-	504	1	4998	3	N	44	178	1			257
							48	9									
*03	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	492	1	5370	3	N	-0-					257
04	6030	X	5745	-0-	-285	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14467	3	19	9	Y	17					69
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15071	3	11	9	Y	10					79
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15227	3	17	9	Y	15					94
02	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14279	3	17	9	Y	15	2	8			107
03	15097	X	15057	-0-	-40	-0-	15047	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	56
04	14760	X	14617	-0-	-143	-0-	14617	2			Y	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11465	-0-	-745	-0-	11465	3			Y	-0-					1
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					1
01	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	12061	3			Y	-0-					1
02	11716	X	11116	-0-	-600	-0-	11115	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	12090	X	10924	-0-	-1166	-0-	10923	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	11700	X	11261	-0-	-439	-0-	11261	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	10	1	9869	3	Y	2					52
							2	9									
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10192	3	14	9	Y	13					65
01	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9781	3	26	9	Y	24					89
02	9541	X	8822	-0-	-719	-0-	8807	3	15	9	Y	14	1	8			102
03	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	9997	3	1	9	Y	1	61	1	1	8	41
04	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8651	2			Y	-0-					-0-

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
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					25
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1638	-0-	-44	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	560	1	1026	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			7
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			7
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			7
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			33
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	182	1	186	3	Y	-0-			91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

11	4380	X	3228	-0-	-1152	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	41	-0-	-4299	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3027	-0-	-1383	-0-	301	1	2726	3	Y	-0-					44
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	508	1	2669	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	1846	1	1308	3	Y	63					107
							69	9									
02	3799	X	2040	-0-	-1759	-0-	398	1	1640	3	Y	2					109
							2	9									
03	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	959	1	1923	3	Y	6	6	8			109
							7	9									
04	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1655	-0-	-752	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1666	-0-	-134	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	348	1	4800	3	Y	-0-					32
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	202	1	5248	3	Y	-0-					32
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	277	1	5193	3	Y	-0-					32
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	181	1	4997	3	Y	-0-					32
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5303	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	843	1	5309	2	Y	-0-					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	785	1	173	3	Y	-0-	35	1			28
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	713	1	199	3	Y	4					32
							4	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	883	1	407	3	Y	-0-					32
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	591	1	623	3	Y	7	7	8			32
							8	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	707	1	263	3	Y	12	7	8			37
							13	9									
04	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

11	9480	X	7404	-0-	-2076	-0-	7356	3	48	9	Y	44	28	1			69
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	3	8	9	Y	7					76
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13576	3	4	9	Y	4					80
02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13101	3	12	9	Y	11	2	8			89
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14581	3	4	9	Y	4	61	1	2	8	30
*04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	363	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	452	1	10721	3	Y	-0-					-0-
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	480	1	11032	3	Y	13					13
							14	9									
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	362	1	9891	3	Y	43	1	8			55
							47	9									
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	425	1	10087	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
*04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

11	15120	X	14068	-0-	-1052	-0-	14068	3			Y	-0-	41	1			36
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9266	3	7	9	Y	6					42
01	15221	X	7190	-0-	-8031	-0-	7186	3	4	9	Y	4					46
02	14239	X	6030	-0-	-8209	-0-	6016	3	14	9	Y	13	4	8			55
03	15221	X	6378	-0-	-8843	-0-	6370	3	8	9	Y	7	38	1	4	8	20
04	14070	X	5833	-0-	-8237	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

11	6240	X	3869	-0-	-2371	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	2794	-0-	-3375	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4422	-0-	-1233	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4874	-0-	-736	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	24000	X	20747	-0-	-3253	-0-	20747	2			N	-0-					-0-
12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	20035	-0-	-2967	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	18219	-0-	-2951	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	18840	-0-	-3325	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	17598	-0-	-3162	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3376	-0-	-2173	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	3034	-0-	-3665	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3229	-0-	-3932	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3243	-0-	-3687	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					92
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					92
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					92
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	577	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	650	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	635	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1557	-0-	-96	-0-	598	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	676	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	568	1	1042	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	700	1	7850	3	Y	92	170	1			85
							101	9									
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	752	1	8030	3	Y	148					233
							163	9									
01	9796	X	8999	-0-	-797	-0-	745	1	8240	3	Y	13	188	1			58
							14	9									
02	9164	X	8392	-0-	-772	-0-	546	1	7798	3	Y	44	2	8			100
							48	9									
03	8959	X	8745	-0-	-214	-0-	593	1	8107	3	Y	41	90	1	2	8	49
							45	9									
04	8700	X	7650	-0-	-1050	-0-	7650	2			Y	-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
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	684	1	4311	2	N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	707	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	707	1	4337	2	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	661	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	707	1	4315	2	N	-0-					-0-
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	684	1	4223	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4041	-0-	-489	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3912	-0-	-496	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					11
02	T. A.		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
04	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	4052	-0-	-7858	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	12540	X	9133	-0-	-3407	-0-	373	1	8760	3	Y	-0-					-0-
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	450	1	8999	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	488	1	8917	3	Y	13					13
							14	9									
02	9077	X	8494	-0-	-583	-0-	599	1	7848	3	Y	43	1	8			55
							47	9									
03	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	733	1	8224	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
04	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	8313	2			Y	-0-					-0-

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	512	1	5517	3	Y	-0-					160
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	779	1	5654	3	Y	28					188
							31	9									
01	7006	X	6578	-0-	-428	-0-	377	1	6197	3	Y	4					192
							4	9									
02	6554	X	6039	-0-	-515	-0-	401	1	5624	3	Y	13	1	8			204
							14	9									
03	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	431	1	5585	3	Y	26	1	8			229
							29	9									
04	6360	X	5355	-0-	-1005	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3099	-0-	-816	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3669	-0-	-381	-0-	144	1	3525	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4386	-0-	-2484	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	4310	-0-	-1673	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6138	-0-	-72	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5362	-0-	-641	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4716	-0-	-1701	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5705	-0-	-955	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6711	-0-	-1569	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	728	1	2863	2	Y	5					67
							6	9									
12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	1014	1	2122	2	Y	-0-					67
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	757	1	3044	2	Y	-0-					67
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	746	1	2657	2	Y	2	47	1			22
							2	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	696	1	2838	2	Y	5					27
							6	9									
*04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	7					34
							8	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

11	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	906	1	1528	3	Y	3	82	1			68
							3	9									
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	908	1	1577	3	Y	4					72
							4	9									
01	2976	X	1911	-0-	-1065	-0-	883	1	1028	3	Y	-0-					72
02	2784	X	1840	-0-	-944	-0-	568	1	1268	3	Y	4	4	8			72
							4	9									
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	662	1	1346	3	Y	8	3	8			77
							9	9									
04	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					18
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

11	14010	X	13396	-0-	-614	-0-	13378	3	18	9	Y	16					60
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13618	3	18	9	Y	16					76
01	14229	X	13726	-0-	-503	-0-	13726	3			Y	-0-					76
02	13311	X	13021	-0-	-290	-0-	12955	3	66	9	Y	60	1	8			135
03	14229	X	13636	-0-	-593	-0-	13622	3	14	9	Y	13	93	1			55
04	13410	X	13098	-0-	-312	-0-	13098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					50
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					50
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	670	1	1129	2	Y	-0-					-0-

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9287	-0-	-1063	-0-	78	1	9209	3	Y	-0-	13	1			16
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	6	1	10437	3	Y	4	8	1			12
							4	9									
01	10509	X	9927	-0-	-582	-0-	9927	3			Y	-0-					12
02	9773	X	8497	-0-	-1276	-0-	8496	3	1	9	Y	1	5	1	1	8	7
03	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9589	3	1	9	Y	1	1	8			7
04	10110	X	9030	-0-	-1080	-0-	9030	2			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		341	-0-	341	341	210	1	131	2	Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9707	-0-	-553	-0-	9707	3			Y	-0-					158
12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3			Y	-0-					158
01	10323	X	10140	-0-	-183	-0-	10096	3	44	9	Y	40					198
02	9657	X	8798	-0-	-859	-0-	8776	3	22	9	Y	20					218
03	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9653	3	66	9	Y	60	187	1	1	8	90
04	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					151
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					151
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					151
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		2275	-0-	2275	2275	1399	1	876	2	Y	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	146	-0-	146	146	90	1	56	2	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	699	-0-	699	699	430	1	269	2	Y	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	3			Y	-0-					128
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14889	3	98	9	Y	89					217
01	15748	X	14756	-0-	-992	-0-	14756	3			Y	-0-					217
02	14645	X	13564	-0-	-1081	-0-	13469	3	95	9	Y	86	186	1	7	8	110
03	15438	X	14184	-0-	-1254	-0-	14176	3	8	9	Y	7	7	8			110
04	14580	X	13111	-0-	-1469	-0-	13111	2			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
04	T. A.		384	-0-	384	386	236	1	148	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6929	-0-	-1051	-0-	6923	3	6	9	Y	5					45
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6439	3	12	9	Y	11					56
01	8246	X	6965	-0-	-1281	-0-	6963	3	2	9	Y	2					58
02	7714	X	5933	-0-	-1781	-0-	5918	3	15	9	Y	14	5	8			67
03	7936	X	6437	-0-	-1499	-0-	6424	3	13	9	Y	12	6	8			73
04	6930	X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7318	-0-	-692	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
01	9672	X	4790	-0-	-4882	-0-	1	1	4789	3	Y	-0-					-0-
02	9048	X	4510	-0-	-4538	-0-	1	1	4509	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	4295	-0-	-3269	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6989	-0-	-331	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3			Y	-0-					54
12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			Y	-0-					54
01	11842	X	10831	-0-	-1011	-0-	10831	3			Y	-0-					54
02	10585	X	10169	-0-	-416	-0-	10169	3			Y	-0-					54
03	11160	X	10788	-0-	-372	-0-	10781	3	7	9	Y	6	6	8			54
04	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	10299	2			Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	543	1	4156	3	Y	-0-					4
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	878	1	4074	3	Y	-0-					4
01	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	471	1	4618	3	Y	3					7
							3	9									
02	4930	X	4722	-0-	-208	-0-	427	1	4281	3	Y	13					20
							14	9									
03	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	432	1	4455	3	Y	25					45
							28	9									
04	4920	X	4201	-0-	-719	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	3	Y	6					30
							7	9									
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	Y	7					37
							8	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					37
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	3	6	9	Y	5	5	8			37
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2421	3	61	9	Y	55	5	8			87
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1890	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14210	3	57	9	Y	52	52	1			112
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15798	3	70	9	Y	64	59	1			117
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16961	3	95	9	Y	86	115	1			88
02	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16995	3	30	9	Y	27	61	1			54
03	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19200	3	102	9	Y	93					147
*04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

11	6810	X	4829	-0-	-1981	-0-	224	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

11	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	3379	3	7	9	Y	6	7	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

11	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	8254	3			Y	-0-					5
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	3			Y	-0-					5
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					5
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			Y	-0-					5
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9916	3	10	9	Y	9	9	8			5
*04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			Y	-0-					-0-

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					65
01	62	X	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5					70
02	58	X	29	-0-	-29	-0-	29	3			Y	-0-					70
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					9
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	8848	3			Y	-0-					4
12	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	527	1	12180	3	Y	144					148
							158	9									
01	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	957	1	13127	3	Y	-0-					148
02	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	803	1	12472	3	Y	190	122	1			216
							209	9									
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	958	1	13385	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
*04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

11	6420	X	951	-0-	-5469	-0-	951	3			Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					4
02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					Y	-0-					4
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					59
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					59
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	6450	X	1706	-0-	-4744	-0-	1706	3			Y	-0-	28	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					25
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-					25
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					9
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4360	-0-	-2088	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4485	-0-	-1963	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4653	-0-	-1350	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3746	-0-	-811	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	132	1	3243	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
11	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	39	1	8989	3	Y	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	45	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
04	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	8263	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

11	10320	X	8884	-0-	-1436	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
01	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9717	-0-	-153	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

11	3900	X	99	-0-	-3801	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	930	X	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	X	80	-0-	-36	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

11	7080	X	6527	-0-	-553	-0-	307	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6639	-0-	-336	-0-	314	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6107	-0-	-868	-0-	307	1	5800	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6052	-0-	-473	-0-	289	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	300	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5813	-0-	-727	-0-	305	1	5508	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

11	7530	X	6763	-0-	-767	-0-	655	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	692	1	6600	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	697	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6372	-0-	-298	-0-	629	1	5743	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	686	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	680	1	5906	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

11	13800	X	11474	-0-	-2326	-0-	11474	3			Y	-0-					66
12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11755	3	155	9	Y	141	103	1			104
01	13144	X	11805	-0-	-1339	-0-	11742	3	63	9	Y	57	104	1			57
02	11977	X	10506	-0-	-1471	-0-	10404	3	102	9	Y	93	98	1			52
03	12803	X	10903	-0-	-1900	-0-	10902	3	1	9	Y	1	1	8			52
04	11520	X	9649	-0-	-1871	-0-	9649	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

11	12810	X	11928	-0-	-882	-0-	11928	3			N	-0-					159
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12038	3	101	9	N	92					251
01	13082	X	12168	-0-	-914	-0-	12168	3			N	-0-					251
02	12006	X	11358	-0-	-648	-0-	11281	3	77	9	N	70	192	1	1	8	128
03	12338	X	12056	-0-	-282	-0-	12055	3	1	9	N	1	1	8			128
04	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	3			Y	-0-					132
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9278	3	78	9	Y	71					203
01	9889	X	9272	-0-	-617	-0-	9272	3			Y	-0-					203
02	9164	X	8544	-0-	-620	-0-	8537	3	7	9	Y	6	136	1	6	8	67
03	9362	X	1955	-0-	-7407	-0-	1954	3	1	9	Y	1	1	8			67
*04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9073	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8347	3	79	9	Y	72	86	1			173
12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8926	3	106	9	Y	96	92	1			177
01	9083	X	8811	-0-	-272	-0-	8651	3	160	9	Y	145	175	1			147
02	8497	X	7718	-0-	-779	-0-	7662	3	56	9	Y	51	103	1	1	8	94
03	9021	X	8343	-0-	-678	-0-	8125	3	218	9	Y	198	1	8			291
04	8730	X	7917	-0-	-813	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

11	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9810	X	7733	-0-	-2077	-0-	7729	3	4	9	Y	4					67
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8141	3	52	9	Y	47	56	1			58
01	9052	X	8361	-0-	-691	-0-	8315	3	46	9	Y	42					100
02	8468	X	7723	-0-	-745	-0-	7700	3	23	9	Y	21	2	8			119
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8751	3	24	9	Y	22	2	8			139
*04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	205	1	8516	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					21
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					21
01	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					21
02	435	X	76	-0-	-359	-0-	76	3			Y	-0-					21
03	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					21
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					60
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					60
01	186	X	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					60
02	174	X	154	-0-	-20	-0-	154	3			Y	-0-					60
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					60
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	6990	X	6157	-0-	-833	-0-	6138	3	19	9	Y	17	22	1			78
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	3	29	9	Y	26	67	1			37
01	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6627	3	28	9	Y	25	13	1			49
02	6496	X	5988	-0-	-508	-0-	5986	3	2	9	Y	2	12	1			39
03	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	78	1	6244	3	Y	1	21	1			19
							1	9									
04	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

11	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	525	1	3908	3	Y	49	17	1			96
							54	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	521	1	3760	3	Y	197	82	1			211
							217	9									
01	4960	X	4411	-0-	-549	-0-	534	1	3672	3	Y	186	73	1			324
							205	9									
02	4640	X	4165	-0-	-475	-0-	737	1	3354	3	Y	67	82	1			309
							74	9									
03	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	729	1	3425	3	Y	265	168	1			406
							292	9									
04	4500	X	3636	-0-	-864	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

11	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	143	1	6196	3	Y	14					42
							15	9									
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			Y	-0-					42
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	195	1	9284	3	Y	-0-					42
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	626	1	8326	3	Y	33					75
							36	9									
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	727	1	8277	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	586	1	4195	3	Y	-0-					1
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	527	1	4390	3	Y	-0-					1
01	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	531	1	4316	3	Y	-0-					1
02	5191	X	4425	-0-	-766	-0-	722	1	3703	3	Y	-0-					1
*03	5549	X	4539	-0-	-1010	-0-	669	1	3869	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3888	-0-	-2862	-0-	3888	3			Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					14
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-					14
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					14
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					92
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					92
01	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	3			N	-0-					92
02	6061	X	5714	-0-	-347	-0-	5714	3			N	-0-					92
03	6479	X	6292	-0-	-187	-0-	6284	3	8	9	N	7	7	8			92
04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

11	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	3			Y	-0-					26
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			Y	-0-					26
01	16368	X	14691	-0-	-1677	-0-	14691	3			Y	-0-					26
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13764	3	19	9	Y	17	17	8			26
03	14384	X	13908	-0-	-476	-0-	13908	3			Y	-0-					26
04	14220	X	13289	-0-	-931	-0-	13289	2			Y	-0-					-0-

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

11	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10537	3	50	9	Y	45	42	1			160
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1	1	10907	3	Y	115	137	1			138
							127	9									
01	11253	X	10764	-0-	-489	-0-	10695	3	69	9	Y	63	48	1			153
02	10527	X	9927	-0-	-600	-0-	9876	3	51	9	Y	46	39	1	1	8	159
03	11036	X	10976	-0-	-60	-0-	10797	3	179	9	Y	163	86	1	1	8	235
04	10680	X	10601	-0-	-79	-0-	10177	2	424	9	Y	385	385	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					20
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
*04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6928	-0-	-902	-0-	6928	3			Y	-0-	34	1			30
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10036	3	8	9	Y	7					37
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	Y	3					40
02	7975	X	7780	-0-	-195	-0-	7767	3	13	9	Y	12	2	8			50
03	9052	X	7893	-0-	-1159	-0-	7890	3	3	9	Y	3	34	1	3	8	16
04	8760	X	7028	-0-	-1732	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	503	1	1979	2	Y	-0-					116
12	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	1136	1	2377	2	Y	-0-					116
01	7331	X	3818	-0-	-3513	-0-	754	1	3033	2	Y	28					144
							31	9									
02	3509	X	3044	-0-	-465	-0-	667	1	2376	2	Y	1	112	1			33
							1	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	815	1	3323	2	Y	20					53
							22	9									
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8					61
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8312	-0-	-748	-0-	8295	3	17	9	Y	15					67
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	Y	17					84
01	9021	X	8479	-0-	-542	-0-	8447	3	32	9	Y	29					113
02	8410	X	7809	-0-	-601	-0-	7809	3			Y	-0-					113
03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	8816	3	15	9	Y	14	78	1			49
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	997	1	625	2	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4548	-0-	-1002	-0-	1610	1	2938	3	Y	-0-					163
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	909	1	3627	3	Y	73					236
							80	9									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1190	1	5111	3	Y	-0-					236
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1345	1	4698	3	Y	32	161	1	4	8	103
							35	9									
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1504	1	4929	3	Y	5	5	8			103
							6	9									
04	6090	X	5507	-0-	-583	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					104
03	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	634	1	3201	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

11	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	843	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	802	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4121	-0-	-1831	-0-	657	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4935	-0-	-633	-0-	641	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	738	1	4413	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	680	1	3432	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	450	1	3278	2	N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	488	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	484	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	452	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	474	1	3313	2	N	-0-					-0-
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	473	1	3342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			-0-

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	3912	-0-	-2658	-0-	3911	3	1	9	Y	1					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1			17
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					17
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	-0-					17
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					17
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	9640	-0-	-2210	-0-	9640	3			Y	-0-					157
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	183	1	9170	3	Y	52					209
							57	9									
01	10819	X	10096	-0-	-723	-0-	277	1	9819	3	Y	-0-					209
02	10034	X	9433	-0-	-601	-0-	277	1	9100	3	Y	51	187	1	2	8	71
							56	9									
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	294	1	9045	3	Y	2	2	8			71
							2	9									
04	9780	X	8097	-0-	-1683	-0-	8097	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	353	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4110	-0-	4110	4110	161	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	8441	X	4331	-0-	-4110	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4361	-0-	-163	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11329	-0-	-1811	-0-	11329	3			Y	-0-					19
12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3			Y	-0-					19
01	13206	X	12629	-0-	-577	-0-	12629	3			Y	-0-					19
02	12006	X	11948	-0-	-58	-0-	11948	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	12183	X	12146	-0-	-37	-0-	12136	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	12210	X	12179	-0-	-31	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

11	8490	X	7573	-0-	-917	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6554	-0-	-1413	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3702	-0-	-3606	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	4759	-0-	-3053	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4505	-0-	-3055	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

11	5130	X	3415	-0-	-1715	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4704	-0-	-1217	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4600	-0-	-156	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3200	-0-	-1360	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					47
01	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6777	-0-	-1503	-0-	768	1	6000	3	Y	8					41
							9	9									
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	3	62	9	Y	56					97
01	8649	X	4	-0-	-8645	-0-	4	3			Y	-0-					97
02	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					97
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					97
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3418	-0-	-692	-0-	161	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3921	-0-	3921	3921	185	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	7757	X	3836	-0-	-3921	-0-	193	1	3643	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3380	-0-	-303	-0-	161	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	180	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
03	T. A.		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4758	-0-	-42	-0-	224	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
01	8126	X	4322	-0-	-3804	-0-	217	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	183	1	3662	2	N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	233	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	173	1	3125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					45
02	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					45
04	T. A.		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	586	-0-	-1124	-0-	61	1	525	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1666	-0-	-752	-0-	156	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	895	-0-	-1306	-0-	98	1	797	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	183	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	798	-0-	-876	-0-	88	1	710	2	N	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4468	-0-	-1682	-0-	210	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	9267	X	4563	-0-	-4704	-0-	229	1	4334	2	N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	231	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	245	1	4615	2	N	-0-					-0-
*04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	240	1	4330	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	438	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4454	-0-	4454	4454	417	1	4037	2	N	-0-					-0-
01	8319	X	3865	-0-	-4454	-0-	424	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3969	-0-	-265	-0-	366	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	435	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4317	-0-	-3	-0-	415	1	3902	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	433 39	1 9	1679	3	Y	35	54	1			183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			27
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	9	1			18
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	-0-	4	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

11	16320	X	13360	-0-	-2960	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-
01	14477	X	13626	-0-	-851	-0-	13626	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	12319	-0-	-1224	-0-	12315	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	14477	X	12578	-0-	-1899	-0-	12575	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	13350	X	13193	-0-	-157	-0-	13193	2			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	273	1	901	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	21046	-0-	-4154	-0-	21046	2			N	-0-			-0-
12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-			-0-
01	24924	X	23069	-0-	-1855	-0-	23069	2			N	-0-			-0-
02	23316	X	22396	-0-	-920	-0-	22396	2			N	-0-			-0-
03	24893	X	24277	-0-	-616	-0-	24277	2			N	-0-			-0-
*04	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-			-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	8272	-0-	-1245	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	6441	-0-	-2462	-0-	6441	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	6511	-0-	-3006	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	6008	-0-	-3082	-0-	6008	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	5739	-0-	-931	-0-	5739	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	5623	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25950	X	25844	-0-	-106	-0-	25844	2			N	-0-			-0-
12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-			-0-
01	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	26903	2			N	-0-			-0-
02	24969	X	24825	-0-	-144	-0-	24825	2			N	-0-			-0-
03	26691	X	25704	-0-	-987	-0-	25704	2			N	-0-			-0-
04	26040	X	24410	-0-	-1630	-0-	24410	2			N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7897	-0-	-1373	-0-	7897	3			Y	-0-			-0-
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			Y	-0-			-0-
01	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3			Y	-0-			-0-
02	8439	X	8218	-0-	-221	-0-	8218	3			Y	-0-			-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			Y	-0-			-0-
04	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8240	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	653	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	654	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	651	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2106	-0-	-591	-0-	527	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	516	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2146	-0-	-494	-0-	523	1	1623	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
11	12360	X	10509	-0-	-1851	-0-	1	1	10508	3	Y	-0-					2
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	3			Y	-0-	1	1			1
01	12524	X	11988	-0-	-536	-0-	6	1	11982	3	Y	-0-					1
02	11542	X	11183	-0-	-359	-0-	11183	3			Y	-0-					1
*03	12090	X	11812	-0-	-278	-0-	11811	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	11700	X	10989	-0-	-711	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3664	-0-	-77	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34650	X	20226	-0-	-14424	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-					-0-
02	33785	X	-0-	-0-	-33785	-0-					N	-0-					-0-
03	31434	X	-0-	-0-	-31434	-0-					N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

11	7920	X	7293	-0-	-627	-0-	68	1	7192	3	Y	30	16	1			63
							33	9									
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	196	1	6152	3	Y	49	23	1			89
							54	9									
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	393	1	7794	3	Y	49	65	1			73
							54	9									
02	7221	X	7127	-0-	-94	-0-	330	1	6758	3	Y	35	51	1	2	8	55
							39	9									
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	274	1	6832	3	Y	33	2	8			86
							36	9									
04	7980	X	6350	-0-	-1630	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	415	1	4729	2	N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	408	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	375	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	390	1	3943	2	N	-0-					-0-
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	376	1	3796	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			Y	-0-	29	1			24
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12931	3	4	9	Y	4					28
01	13299	X	12706	-0-	-593	-0-	12706	3			Y	-0-					28
02	12441	X	11850	-0-	-591	-0-	11848	3	2	9	Y	2	2	8			28
03	13299	X	12893	-0-	-406	-0-	12885	3	8	9	Y	7	2	8			33
04	12750	X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10898	-0-	-952	-0-	10898	3			Y	-0-					27
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			Y	-0-					27
01	12059	X	11057	-0-	-1002	-0-	11057	3			Y	-0-					27
*02	11223	X	9953	-0-	-1270	-0-	9952	3	1	9	Y	1	1	8			27
*03	11594	X	10499	-0-	-1095	-0-	10498	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	10890	X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2			Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9214	-0-	-1076	-0-	9152	3	62	9	Y	56					162
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			Y	-0-					162
01	10044	X	8427	-0-	-1617	-0-	8427	3			Y	-0-					162
02	9338	X	8051	-0-	-1287	-0-	8044	3	7	9	Y	6	6	8			162
03	9858	X	8789	-0-	-1069	-0-	8761	3	28	9	Y	25	6	8			181
04	9210	X	7801	-0-	-1409	-0-	7801	2			Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	166	-0-	-254	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	261	X	43	-0-	-218	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	116	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			Y	-0-					1
12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-					1
01	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			Y	-0-					1
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3			Y	-0-					1
*03	12989	X	12622	-0-	-367	-0-	12620	3	2	9	Y	2	2	8			1
*04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			Y	-0-					14
12	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			Y	-0-	11	1			3
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					3
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9539	3	4	9	Y	4	1	8			6
03	10323	X	10144	-0-	-179	-0-	10143	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	9990	X	9594	-0-	-396	-0-	226	1	9368	2	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	120	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	143	1	2684	2	N	-0-					-0-
*04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	1105	-0-	-5345	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	900	-0-	-5238	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	-0-	-0-	-4832	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	727	-0-	-1815	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	3272	-0-	-3418	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4164	-0-	-2586	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	10426	-0-	-2234	-0-	10418	3	8	9	Y	7	24	1			36
12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10936	3	10	9	Y	9	19	1			26
01	11470	X	10095	-0-	-1375	-0-	10078	3	17	9	Y	15	26	1			15
02	10730	X	9159	-0-	-1571	-0-	9157	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	5
03	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9224	3	3	9	Y	3	2	8			6
04	10590	X	9211	-0-	-1379	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	1084	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1015	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2476	-0-	-252	-0-	1019	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2357	-0-	-108	-0-	1058	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	1070	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	1095	1	1247	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6859	-0-	-461	-0-	1172	1	5687	2	N	-0-					-0-
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1057	1	5834	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	1000	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6547	-0-	-181	-0-	931	1	5616	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	959	1	6078	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6474	-0-	-396	-0-	1619	1	4855	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480																	
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	603	1	3044	3	Y	-0-	3	1			9
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	568	1	3114	3	Y	-0-	8	1			1
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	566	1	3285	3	Y	1					2
							1	9									
02	3712	X	3614	-0-	-98	-0-	727	1	2886	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	676	1	3071	3	Y	-0-	1	1			1
04	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651																	
11	12060	X	11986	-0-	-74	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
01	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
02	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14941	-0-	-179	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441																	
11	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	579	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	505	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	436	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4713	-0-	-478	-0-	488	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4860	-0-	-565	-0-	658	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	1468	1	3070	2	N	-0-					-0-
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336																	
11	10920	X	4794	-0-	-6126	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	5062	-0-	-129	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4003	-0-	-1856	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4169	-0-	-1921	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751																	
11	18270	X	14664	-0-	-3606	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					-0-
02	14848	X	-0-	-0-	-14848	-0-					N	-0-					-0-
03	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
04	14670	X	717	-0-	-13953	-0-	717	2			N	-0-					-0-
BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7550	-0-	-550	-0-	194	1	7349	3	Y	6					46
							7	9									
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	131	1	6414	3	Y	1					47
							1	9									
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8651	3	56	9	Y	51					98
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7310	3	25	9	Y	23	1	8			120
03	7812	X	7734	-0-	-78	-0-	7679	3	55	9	Y	50	1	8			169
04	8430	X	8108	-0-	-322	-0-	8057	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	208	1	506	2	N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	181	1	524	2	N	-0-					-0-
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	158	1	533	2	N	-0-					-0-
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	168	1	434	2	N	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	225	1	388	2	N	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	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
11	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3875	-0-	-156	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3782	-0-	-452	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	505	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	528	1	5025	2	N	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	512	1	4652	2	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	501	1	4682	2	N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	532	1	4715	2	N	-0-					-0-
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	524	1	4649	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

11	12540	X	10683	-0-	-1857	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10982	-0-	-302	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

11	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	8024	3			Y	-0-					55
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			Y	-0-					55
01	8618	X	8176	-0-	-442	-0-	8176	3			Y	-0-					55
02	7975	X	7474	-0-	-501	-0-	7378	3	96	9	Y	87					142
03	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8025	3	31	9	Y	28					170
04	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

11	10980	X	9612	-0-	-1368	-0-	9612	3			Y	-0-					8
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			Y	-0-					8
01	10633	X	10017	-0-	-616	-0-	10017	3			Y	-0-					8
02	9947	X	9166	-0-	-781	-0-	9148	3	18	9	Y	16	16	8			8
03	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	3			Y	-0-					8
04	9690	X	9390	-0-	-300	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

11	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9860	X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

11	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	55411	-0-	52311	52311	55411	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	59546	-0-	56646	108957	59546	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	53366	-0-	50266	159223	53366	2			N	-0-					-0-
*04	203950	X	44727	-0-	-159223	-0-	44727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2414	-0-	-138	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	92	1	2261	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7632	-0-	-1158	-0-	38	1	7594	3	Y	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	89	1	9192	3	Y	-0-					-0-
01	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					-0-
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8918	-0-	-351	-0-	8918	3			Y	-0-					-0-
04	9570	X	8553	-0-	-1017	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8124	3	2	9	N	2					33
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7759	3	6	9	N	5					38
01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7652	3	15	9	N	14					52
02	8120	X	7752	-0-	-368	-0-	7742	3	10	9	N	9	1	8			60
03	8401	X	8097	-0-	-304	-0-	8091	3	6	9	N	5	1	8			64
04	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2622	-0-	-2388	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2866	-0-	-324	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	471	1	4247	3	Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					1
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					1
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					1
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	7083	-0-	-4107	-0-	7070	3	13	9	Y	12	11	1			25
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7617	3	34	9	Y	31	13	1			43
01	12803	X	5664	-0-	-7139	-0-	5641	3	23	9	Y	21	42	1			22
02	9976	X	3207	-0-	-6769	-0-	3201	3	6	9	Y	5	15	1	5	8	7
03	8587	X	936	-0-	-7651	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	8			7
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

11	10170	X	9720	-0-	-450	-0-	366	1	9318	3	Y	33	30	1			114
							36	9									
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	358	1	9455	3	Y	102	98	1			118
							112	9									
01	10881	X	9829	-0-	-1052	-0-	323	1	9363	3	Y	130	41	1			207
							143	9									
02	10034	X	8943	-0-	-1091	-0-	437	1	8470	3	Y	33	52	1	1	8	187
							36	9									
03	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	426	1	8786	3	Y	101	102	1	1	8	185
							111	9									
04	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	8549	2			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	26	1			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	46	1			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	35	1	1	8	28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			54
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6676	3	11	9	Y	10	72	1			170
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6860	3	20	9	Y	18	70	1			118
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	495	1	6675	3	Y	18	51	1			85
							20	9									
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	490	1	5998	3	Y	13	33	1	1	8	64
							14	9									
03	7161	X	7094	-0-	-67	-0-	763	1	6300	3	Y	28	31	1	1	8	60
							31	9									
*04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			Y	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	505	1	4352	2	Y	71	71	1			38
							78	9									
12	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	571	1	4257	2	Y	-0-					38
01	9616	X	4788	-0-	-4828	-0-	718	1	4028	2	Y	38					76
							42	9									
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	Y	28					104
							31	9									
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	701	1	4064	2	Y	8					112
							9	9									
*04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	678	1	3945	2	Y	10	112	1			10
							11	9									

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

11	13590	X	4696	-0-	-8894	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	61	-0-	-4649	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

11	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	623	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	638	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	690	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	672	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	783	1	4334	2	N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1150	1	3567	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			124
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5109	-0-	-227	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	183	1	4486	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

11	6480	X	1913	-0-	-4567	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	156	-0-	-4618	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

11	3420	X	2756	-0-	-664	-0-	2044	1	712	2	N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2033	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	1964	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2831	-0-	-504	-0-	1747	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	2044	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	22002	-0-	-558	-0-	21983	3	19	9	Y	17	12	1			41
12	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	9	Y	20	15	1			46
01	22940	X	22804	-0-	-136	-0-	22742	3	62	9	Y	56	33	1			69
02	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	21276	3	39	9	Y	35	48	1	3	8	53
03	22785	X	22317	-0-	-468	-0-	22275	3	42	9	Y	38	3	8			88
04	22080	X	21382	-0-	-698	-0-	21382	2			Y	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8092	-0-	-2198	-0-	215	1	7877	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	43					43
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					43
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					43
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	133	-0-	-1758	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1030	-0-	-1605	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	6	-0-	-1473	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7316	X	4848	-0-	-2468	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6330	-0-	-514	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4262	-0-	-3054	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT 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
11	5550	X	5209	-0-	-341	-0-	539	1	4640	2	Y	27	76	1			3
							30	9									
12	5301	X	4300	-0-	-1001	-0-	508	1	3792	2	Y	-0-					3
01	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	733	1	4112	2	Y	39					42
							43	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	679	1	4304	2	Y	28					70
							31	9									
03	5301	X	5097	-0-	-204	-0-	750	1	4347	2	Y	-0-					70
*04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	4226	2	Y	7	25	1			52
							8	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

11	11040	X	9771	-0-	-1269	-0-	460	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9935	-0-	-512	-0-	470	1	9465	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9802	-0-	-645	-0-	492	1	9310	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8986	-0-	-700	-0-	428	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9350	-0-	-756	-0-	471	1	8879	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9317	-0-	-463	-0-	489	1	8828	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1989	-0-	1989	2062	1989	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2062					N	-0-					-0-
03	T. A.		1710	-0-	1710	3772	1710	2			N	-0-					-0-
*04	4411	X	639	-0-	-3772	-0-	639	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	97	1	13706	3	Y	33					131
							36	9									
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14169	3	48	9	Y	44	54	1			121
01	14601	X	14446	-0-	-155	-0-	14440	3	6	9	Y	5					126
02	13659	X	12842	-0-	-817	-0-	12838	3	4	9	Y	4	51	1			79
03	14601	X	13933	-0-	-668	-0-	13932	3	1	9	Y	1	47	1	1	8	32
04	13980	X	13306	-0-	-674	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	19	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3870	-0-	-306	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	84	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	327	1	3408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9541	-0-	-1216	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8434	-0-	-2636	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

11	7320	X	6717	-0-	-603	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5644	-0-	-1403	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	664	1	5587	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

11	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3331	-0-	-2032	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3159	-0-	-1481	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3597	-0-	-1363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

11	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4138	-0-	-667	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3590	-0-	-731	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	153	1	3761	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	751	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	789	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	726	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3485	-0-	-343	-0-	682	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	971	1	3428	2	N	-0-					-0-
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

11	6840	X	5145	-0-	-1695	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	605	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6099	-0-	-318	-0-	617	1	5482	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	5424	-0-	-579	-0-	550	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	606	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			65
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	5370	X	4634	-0-	-736	-0-	218	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	244	1	4923	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5175	-0-	-281	-0-	260	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4362	-0-	-742	-0-	208	1	4154	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	245	1	4607	2	N	-0-					-0-
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	268	1	4848	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	227	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	212	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	285	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4844	-0-	-173	-0-	231	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	247	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	250	1	4512	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9090	X	7193	-0-	-1897	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7246	-0-	-1744	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	6854	-0-	-1324	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1325	1	6886	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
11	23760	X	16834	-0-	-6926	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
02	22330	X	-0-	-0-	-22330	-0-					N	-0-					-0-
03	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	319	-0-	-16511	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10179	-0-	-2841	-0-	97 50	1 9	10032	3	Y	45					195
12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10194	3	74	9	Y	67	80	1			182
01	12369	X	10506	-0-	-1863	-0-	10449	3	57	9	Y	52					234
02	11571	X	10044	-0-	-1527	-0-	9987	3	57	9	Y	52	95	1	1	8	190
03	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10621	3	46	9	Y	42	112	1	1	8	119
04	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-					-0-

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4081	-0-	-327	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3698	-0-	-1162	-0-	145	1	3553	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	13767	-0-	-3303	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	12724	-0-	-3582	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12223	-0-	-2451	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13417	-0-	-1587	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12426	-0-	-1344	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	113	1	2780	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

11	8190	X	7133	-0-	-1057	-0-	336	1	6797	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7823	-0-	-516	-0-	370	1	7453	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7531	-0-	-808	-0-	378	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6904	-0-	-433	-0-	329	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7153	-0-	-659	-0-	361	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	363	1	6556	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

11	6330	X	3225	-0-	-3105	-0-	852	1	2373	3	Y	-0-					57
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1531	1	1388	3	Y	3	3	8			57
							3	9									
01	4929	X	3074	-0-	-1855	-0-	1701	1	1372	3	Y	1					58
							1	9									
02	4031	X	2701	-0-	-1330	-0-	704	1	1997	3	Y	-0-					58
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					58
04	3240	X	2532	-0-	-708	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8476	-0-	-14	-0-	305	1	8167	3	N	4					25
							4	9									
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	967	1	11107	3	N	-0-					25
01	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	1591	1	11171	3	N	-0-					25
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	871	1	9528	3	N	-0-					25
03	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	744	1	9495	3	N	7	7	8			25
							8	9									
04	10740	X	9175	-0-	-1565	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	15506	-0-	-2104	-0-	27	1	15416	3	Y	57	87	1			230
							63	9									
12	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	37	1	16933	3	Y	61	84	1			207
							67	9									
01	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	2	1	17869	3	Y	164	150	1			221
							180	9									
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16436	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	164
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17540	3	119	9	Y	108					272
04	17010	X	15858	-0-	-1152	-0-	15858	2			Y	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3594	-0-	-118	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	131	1	3202	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10046	-0-	-274	-0-	295	1	9751	3	Y	-0-					-0-
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	1081	1	9147	3	Y	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1366	1	9102	3	Y	43					43
							47	9									
02	9744	X	9451	-0-	-293	-0-	1175	1	8276	3	Y	-0-					43
03	10416	X	10086	-0-	-330	-0-	1408	1	8670	3	Y	7	7	8			43
							8	9									
04	10170	X	9539	-0-	-631	-0-	9539	2			Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	7584	-0-	-2226	-0-	18	1	7529	3	Y	34	41	1			117
							37	9									
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9228	3	42	9	Y	38	43	1			112
01	9393	X	9215	-0-	-178	-0-	9099	3	116	9	Y	105	81	1			136
02	8729	X	8641	-0-	-88	-0-	8580	3	61	9	Y	55	95	1			96
03	9269	X	9167	-0-	-102	-0-	9112	3	55	9	Y	50					146
04	8970	X	8607	-0-	-363	-0-	8607	2			Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7358	-0-	-322	-0-	811	1	6547	2	N	-0-					-0-
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	838	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	838	1	6810	2	N	-0-					-0-
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1605	1	6257	2	N	-0-					-0-
*03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	878	1	6688	2	N	-0-					-0-
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	502	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	500	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	548	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	437	1	3202	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	-0-					-0-
*04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	542	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	579	1	4137	2	N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	531	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-					-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	629	1	7179	2	N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	693	1	7746	2	N	-0-					-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	671	1	6811	2	N	-0-					-0-
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	634	1	6508	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	689	1	6966	2	N	-0-					-0-
*04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8507	-0-	-1423	-0-	97	1	8410	3	Y	-0-					1
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			Y	-0-					1
01	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	3			Y	-0-					1
02	8932	X	8274	-0-	-658	-0-	8274	3			Y	-0-					1
*03	9548	X	9291	-0-	-257	-0-	9290	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12206	-0-	-1684	-0-	12188	3	18	9	Y	16					141
12	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12352	3	17	9	Y	15					156
01	13268	X	12198	-0-	-1070	-0-	12198	3			Y	-0-					156
02	12122	X	11629	-0-	-493	-0-	11424	3	205	9	Y	186	123	1			219
03	12617	X	12172	-0-	-445	-0-	12170	3	2	9	Y	2	2	8			219
04	12210	X	11419	-0-	-791	-0-	11419	2			Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5484	-0-	-486	-0-	645	1	4832	3	Y	6					53
							7	9									
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	1049	1	7661	3	Y	14					67
							15	9									
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	871	1	7223	3	Y	-0-					67
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	944	1	6302	3	Y	14	14	8			67
							15	9									
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1136	1	6595	3	Y	-0-					67
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2256	2	Y	-0-					25
12	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	1079	1	2201	2	Y	3					28
							3	9									
01	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	1079	1	1574	2	Y	-0-					28
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1009	1	2421	2	Y	33					61
							36	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	1079	1	2306	2	Y	-0-					61
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2285	2	Y	2					63
							2	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	3			Y	-0-					5
12	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	21559	3	79	9	Y	72					77
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	3			Y	-0-					77
02	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20087	3	237	9	Y	215	51	1	2	8	239
03	21638	X	21126	-0-	-512	-0-	21124	3	2	9	Y	2	2	8			239
04	20940	X	20357	-0-	-583	-0-	20322	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

11	14790	X	13731	-0-	-1059	-0-	13691	3	40	9	Y	36	47	1			140
12	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14085	3	80	9	Y	73	58	1			155
01	16089	X	12256	-0-	-3833	-0-	175	1	11992	3	Y	81	67	1			169
							89	9									
02	15051	X	11684	-0-	-3367	-0-	115	1	11525	3	Y	40	65	1	1	8	143
							44	9									
03	14198	X	13258	-0-	-940	-0-	13171	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	152
04	13740	X	12467	-0-	-1273	-0-	12467	2			Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

11	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	3122	3	3	9	N	3					170
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4293	3	2	9	N	2					172
01	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					172
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					172
03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			172
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

11	7890	X	5578	-0-	-2312	-0-	5576	3	2	9	Y	2					3
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			Y	-0-					3
01	8401	X	5702	-0-	-2699	-0-	5702	3			Y	-0-					3
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-	2	1			1
03	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13803	-0-	10703	10703	13803	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	28773	-0-	25773	36476	28773	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	539	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	551	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	567	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	508	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	547	1	4853	2	N	-0-					-0-
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

11	14520	X	14066	-0-	-454	-0-	14066	3			Y	-0-					-0-
12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14558	3	110	9	Y	100					100
01	15004	X	14217	-0-	-787	-0-	14148	3	69	9	Y	63					163
02	13862	X	13199	-0-	-663	-0-	3	1	13196	3	Y	-0-					163
03	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14670	3	1	9	Y	1	1	8			163
04	14190	X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	145	1			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	4	8			134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			134
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6776	-0-	-1774	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	5220	-0-	-3677	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	3816	-0-	-4507	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5271	-0-	-3626	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5701	-0-	-1079	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	258	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	262	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4686	-0-	-534	-0-	223	1	4463	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	249	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

11	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3836	-0-	-1124	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3487	-0-	-892	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	182	1	4473	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

11	21960	X	14412	-0-	-7548	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
02	23113	X	-0-	-0-	-23113	-0-					N	-0-					-0-
03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	802	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	830	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	868	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	605	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	299	866	1	2533	2	N	-0-					-0-
*04	2940	N	2641	-0-	-299	-0-	849	1	1792	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

11	26100	X	25364	-0-	-736	-0-	25364	2			N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	53132	X	53132	-0-	-0-	-0-	53132	2			N	-0-					-0-
02	35740	X	35740	-0-	-0-	-0-	35740	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	23326	-0-	-8449	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	17403	-0-	-15327	-0-	17403	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

11	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	210	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	439	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	607	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	556	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	602	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	585	1	4204	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1079	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1079	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1009	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1079	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1437	-0-	-1323	-0-	506	1	931	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

11	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	86	1	1746	2	N	-0-					-0-
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	92	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	119	1	2239	2	N	-0-					-0-
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	11130	X	10451	-0-	-679	-0-	1571	1	8880	3	Y	-0-					88
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	881	1	9423	3	Y	85	86	1			87
							94	9									
01	11098	X	9953	-0-	-1145	-0-	672	1	9253	3	Y	25					112
							28	9									
02	10121	X	8921	-0-	-1200	-0-	245	1	8633	3	Y	39					151
							43	9									
03	10788	X	10470	-0-	-318	-0-	1217	1	9252	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
04	10440	X	9926	-0-	-514	-0-	9926	2			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11576	3	35	9	Y	32	30	1			98
12	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12145	3	79	9	Y	72	41	1			129
01	12369	X	12341	-0-	-28	-0-	12236	3	105	9	Y	95	56	1			168
02	11571	X	11390	-0-	-181	-0-	11333	3	57	9	Y	52	65	1	1	8	154
03	12369	X	11792	-0-	-577	-0-	11693	3	99	9	Y	90	74	1	2	8	168
04	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	10859	2			Y	-0-					-0-

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
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	623	1	3774	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					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
11	5220	X	3301	-0-	-1919	-0-	345	1	2956	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-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
11	6870	X	4417	-0-	-2453	-0-	177	1	4240	3	Y	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	266	1	5870	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	969	1	5592	3	Y	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	926	1	4996	3	Y	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	708	1	6031	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	489	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4831	-0-	-842	-0-	512	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4582	-0-	-1091	-0-	513	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4670	-0-	-637	-0-	488	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	510	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	499	1	3804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	905	1	3751	2	N	-0-			-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	948	1	4112	2	N	-0-			-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	945	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	876	1	3596	2	N	-0-			-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	935	1	3601	2	N	-0-			-0-
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	922	1	3655	2	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	660	1	1445	2	N	-0-			-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	680	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	642	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1692	2	N	-0-			-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	644	1	1884	2	N	-0-			-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	613	1	1293	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
*04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

11	18810	X	13461	-0-	-5349	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18352	X	13239	-0-	-5113	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
03	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
*04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	183	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	179	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	191	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3536	-0-	-698	-0-	169	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	186	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	193	1	3478	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	3930	X	3341	-0-	-589	-0-	157	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	186	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	162	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3293	-0-	-71	-0-	157	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	173	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	184	1	3324	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

11	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	306	1	6198	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5388	-0-	-1556	-0-	255	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	315	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5698	-0-	-798	-0-	272	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5924	-0-	-803	-0-	299	1	5625	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	302	1	5449	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

11	3960	X	3021	-0-	-939	-0-	142	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3941	-0-	-616	-0-	198	1	3743	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3848	-0-	-183	-0-	183	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	204	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	206	1	3722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1103	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6758	-0-	-155	-0-	298	1	6460	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6738	-0-	-82	-0-	298	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6249	-0-	-363	-0-	278	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6811	2	N	-0-					-0-
*04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	288	1	6913	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

11	8340	X	6837	-0-	-1503	-0-	1288	1	5549	3	Y	-0-					29
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1220	1	5294	3	Y	-0-					29
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1197	1	5544	3	Y	-0-					29
02	6612	X	6149	-0-	-463	-0-	2363	1	3786	3	Y	-0-					29
03	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1124	1	5331	3	Y	12	12	8			29
							13	9									
04	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

11	7140	X	5998	-0-	-1142	-0-	346	1	5652	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5920	-0-	-1427	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	357	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	334	1	7853	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	357	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5983	-0-	-257	-0-	346	1	5637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	7260	X	5244	-0-	-2016	-0-	584	1	4660	3	Y	-0-					11
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	371	1	7913	3	Y	-0-					11
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	513	1	7451	3	Y	-0-					11
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	482	1	6462	3	Y	-0-					11
03	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	621	1	6558	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	6960	X	5950	-0-	-1010	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	544	1	6744	3	Y	81					196
							89	9									
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	3	14	9	Y	13	132	1			77
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					77
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	-0-					77
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					77
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6626	-0-	-1248	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6201	-0-	-643	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	13894	-0-	-2906	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
12	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13529	-0-	-1661	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13442	-0-	-768	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13546	-0-	-931	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12904	-0-	-986	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	262	1	5310	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	297	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	297	1	5617	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5497	-0-	-419	-0-	262	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	285	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	294	1	5302	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
11	10680	X	9593	-0-	-1087	-0-	452	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9901	-0-	-1135	-0-	468	1	9433	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9388	-0-	-1648	-0-	471	1	8917	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8426	-0-	-1173	-0-	402	1	8024	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	441	1	8302	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8787	-0-	-813	-0-	461	1	8326	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	462	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	598	1	3561	2	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	559	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	525	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	518	1	2955	2	N	-0-					-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	596	1	3282	2	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
11	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					34
02	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					34
04	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	97	1	1380	3	Y	-0-					6
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1	9	Y	1	2	1			5
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	3	2	9	Y	2					7
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	3	4	9	Y	4	3	1			8
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1563	3	80	9	Y	73	5	1			76
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	377	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	2068	-0-	-165	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2178	-0-	-42	-0-	358	1	1820	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-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
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	986	X	32	-0-	-954	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10569	-0-	-891	-0-	10569	3			Y	-0-					19
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			Y	-0-	16	1			3
01	11253	X	10691	-0-	-562	-0-	10691	3			Y	-0-					3
02	10527	X	9913	-0-	-614	-0-	9898	3	15	9	Y	14	3	8			14
03	11253	X	10638	-0-	-615	-0-	10623	3	15	9	Y	14	3	8			25
04	10560	X	10371	-0-	-189	-0-	244	1	10127	2	Y	-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
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	278	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	298	1	6539	2	N	-0-					-0-
*04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	288	1	6670	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
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7215	-0-	-1589	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8193	-0-	-1107	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7840	-0-	-860	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7885	-0-	-1415	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	1044	1	1727	2	Y	11	40	1			31
							12	9									
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	1079	1	1872	2	Y	-0-					31
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1531	1	1901	2	Y	1					32
							1	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1009	1	1980	2	Y	20					52
							22	9									
03	3100	N	3429	-0-	329	329	1079	1	2335	2	Y	14					66
							15	9									
*04	3470	X	3141	-0-	-329	-0-	1044	1	2068	2	Y	26	15	1			77
							29	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1540	3	8	9	Y	7	13	1			35
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11	15	1			31
01	1333	N	783	-0-	-550	-0-	383	1	400	3	Y	-0-	13	1			18
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-	7	1			11
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	5	1			6
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

11	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	13	1	3727	3	Y	69	40	1			117
							76	9									
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	58	1	4177	3	Y	49	56	1			110
							54	9									
01	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	46	1	3457	3	Y	53					163
							58	9									
02	4002	X	2272	-0-	-1730	-0-	2248	3	24	9	Y	22	70	1			115
03	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	712	1	2782	3	Y	69	1	8			183
							76	9									
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4543	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

11	6690	X	6074	-0-	-616	-0-	248	1	5826	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	266	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	285	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5910	-0-	-267	-0-	245	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	271	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	268	1	5549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 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
11	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	277	1	2075	2	Y	-0-					75
12	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	532	1	1976	2	Y	-0-					75
01	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	520	1	1996	2	Y	-0-					75
02	3045	X	2523	-0-	-522	-0-	520	1	2003	2	Y	-0-					75
03	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	573	1	2136	2	Y	-0-					75
*04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	558	1	2010	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
11	7650	X	6894	-0-	-756	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	351	1	7069	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6904	-0-	-133	-0-	347	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6447	-0-	-136	-0-	307	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	338	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	346	1	6242	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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*04	T. A.		23	-0-	23	23	23	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3779	-0-	-2491	-0-	684	1	3095	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	707	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	707	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	661	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	707	1	6318	2	N	-0-					-0-
*04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	684	1	5704	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
*04	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					183

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					55
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					55
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	447	1	3350	2	Y	3					208
							3	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	918	1	3407	2	Y	-0-					208
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	931	1	3575	2	Y	48	190	1			66
							53	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	837	1	3225	2	Y	39					105
							43	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	878	1	3269	2	Y	10					115
							11	9									
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	846	1	3045	2	Y	25					140
							28	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

11	7500	X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5631	-0-	-1437	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5389	-0-	-1223	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5331	-0-	-849	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	783	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	705	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	889	1	5241	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	780	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	871	1	4968	2	N	-0-					-0-
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	715	1	3937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	380	1	2399	2	N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	445	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	386	1	2277	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2498	-0-	-315	-0-	351	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	393	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	352	1	1938	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

11	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	715	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	670	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	584	1	3445	2	N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	606	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	636	1	3629	2	N	-0-					-0-
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	676	1	3722	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

11	17280	X	9477	-0-	-7803	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12596	-0-	-3184	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	310	1	6018	2	Y	-0-					-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	301	1	5844	2	Y	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	524	1	5407	2	Y	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	485	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	521	1	5350	2	Y	-0-					-0-
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	504	1	4806	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

11	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	501	1	5956	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	370	1	10828	3	Y	-0-	7	1			1
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	334	1	11132	3	Y	4					5
							4	9									
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	396	1	9943	3	Y	-0-	1	1			4
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	434	1	10376	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9406	-0-	-914	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9217	-0-	-889	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8674	-0-	-780	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9099	-0-	-883	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8618	-0-	-802	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9001	-0-	-2099	-0-	424	1	8577	2	N	-0-					-0-
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	475	1	9571	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	445	1	8421	2	N	-0-					-0-
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	463	1	8726	2	N	-0-					-0-
*04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7906	-0-	-1574	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
*04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					54
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					54
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	29	1			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	346	1	2509	2	N	-0-			-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	357	1	2703	2	N	-0-			-0-
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	357	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	N	-0-			-0-
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	346	1	2428	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

11	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	446	1	6251	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6482	-0-	-431	-0-	290	1	6192	2	N	-0-			-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	950	1	5480	2	N	-0-			-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1093	1	5839	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	238	1	5830	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	245	1	4955	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	277	1	5583	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5633	-0-	-474	-0-	283	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	4847	-0-	-866	-0-	231	1	4616	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	244	1	4597	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	285	1	5144	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

11	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	91	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	2	N	-0-			-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	111	1	2082	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	103	1	1854	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

11	7500	X	7005	-0-	-495	-0-	604	1	6401	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7190	-0-	-901	-0-	623	1	6567	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	639	1	6462	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6251	-0-	-1028	-0-	563	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	630	1	6268	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6216	-0-	-804	-0-	599	1	5617	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

11	7320	X	6157	-0-	-1163	-0-	290	1	5867	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	301	1	6058	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6241	-0-	-672	-0-	313	1	5928	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5507	-0-	-641	-0-	263	1	5244	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5699	-0-	-811	-0-	287	1	5412	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	274	1	4950	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3541	-0-	-1769	-0-	167	1	3374	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	225	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	218	1	4133	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3832	-0-	-924	-0-	183	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3426	-0-	-1194	-0-	180	1	3246	2	N	-0-					-0-

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
11	7050	X	6307	-0-	-743	-0-	297	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	316	1	6365	2	N	-0-					-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	318	1	6007	2	N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	278	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5816	2	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	316	1	5709	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	927	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1215	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	2721	-0-	-904	-0-	1091	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1798	-0-	-2077	-0-	1115	1	683	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2796	-0-	-954	-0-	1646	1	1150	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8330	-0-	-1060	-0-	667	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7936	-0-	-1147	-0-	521	1	7415	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8060	-0-	-1023	-0-	405	1	7655	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7626	-0-	-668	-0-	364	1	7262	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	400	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7341	-0-	-999	-0-	385	1	6956	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	2					59
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					59
02	3393	X	1	-0-	-3392	-0-	1	3			Y	-0-					59
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	35	1			24
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8339	-0-	-303	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8170	-0-	-1068	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1314	-0-	-1042	-0-	66	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1884	-0-	-320	-0-	90	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
*04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	110	1	2216	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1669	-0-	-1059	-0-	79	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	422	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	441	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	466	1	2049	2	N	-0-			-0-
*04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	458	1	2024	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	123	1	2486	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	753	-0-	-1355	-0-	36	1	717	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	74	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	2260	-0-	-263	-0-	108	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	56	1	1017	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

11	5370	X	4543	-0-	-827	-0-	214	1	4329	2	N	-0-			-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-			-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	232	1	4392	2	N	-0-			-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	185	1	3696	2	N	-0-			-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	210	1	3963	2	N	-0-			-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3724	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	305	1	6178	2	N	-0-			-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-			-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	332	1	6274	2	N	-0-			-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	284	1	5676	2	N	-0-			-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	310	1	5831	2	N	-0-			-0-
*04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	322	1	5814	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

11	7860	X	6767	-0-	-1093	-0-	319	1	6448	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	346	1	6978	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7635	-0-	-177	-0-	383	1	7252	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	7134	-0-	-174	-0-	340	1	6794	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7376	-0-	-436	-0-	372	1	7004	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7091	-0-	-289	-0-	372	1	6719	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

11	4950	X	4326	-0-	-624	-0-	296	1	4030	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	308	1	4290	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4607	-0-	-477	-0-	317	1	4290	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	3710	-0-	-727	-0-	285	1	3425	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	310	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	310	1	3967	2	N	-0-			-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
04	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4090	-0-	-1640	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3479	-0-	-1264	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

11	20280	X	17775	-0-	-2505	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
12	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18517	-0-	-1633	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17256	-0-	-1594	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18579	-0-	-1571	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	17583	-0-	-357	-0-	17583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

11	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1306	-0-	-492	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

11	2310	X	2098	-0-	-212	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1847	-0-	-571	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1388	-0-	-642	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					40
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					40
01	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					40
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					40
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

11	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
12	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
03	8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
*04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8461	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

11	6510 X	5229	-0-	-1281	-0-	256	1	4973	2	Y	-0-					-0-
12	6448 X	5935	-0-	-513	-0-	291	1	5644	2	Y	-0-					-0-
01	6448 X	5872	-0-	-576	-0-	518	1	5352	2	Y	2					2
						2	9									
02	5974 X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-					2
03	5921 X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-					2
*04	5730 X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-					2

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

11	8970 X	7604	-0-	-1366	-0-	7604	3			Y	-0-					13
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7416	3	2	9	Y	2	2	8			13
01	8122 X	7175	-0-	-947	-0-	7141	3	34	9	Y	31					44
02	7337 X	6853	-0-	-484	-0-	6850	3	3	9	Y	3					47
03	7843 X	7413	-0-	-430	-0-	7413	3			Y	-0-					47
04	7590 X	7442	-0-	-148	-0-	7428	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-					N	-0-					-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

11	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	255	1	4944	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	257	1	4988	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5302	-0-	-464	-0-	468	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5174	-0-	-75	-0-	451	1	4723	2	Y	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	478	1	4909	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	430	1	4098	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	660	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	501	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	965	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4254	-0-	-328	-0-	1070	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	1066	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4041	-0-	-699	-0-	1161	1	2880	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					69
01	T. A.		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					69
02	T. A.		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					69
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1871	-0-	-420	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	346	1	8192	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6689	-0-	-2177	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7710	-0-	-939	-0-	357	1	7353	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	6888	-0-	-1377	-0-	334	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7396	-0-	-1439	-0-	357	1	7039	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6627	-0-	-1923	-0-	346	1	6281	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
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	145	1	7528	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8141	-0-	-43	-0-	298	1	7843	2	N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	278	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	298	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	288	1	7388	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	562	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	544	1	3254	2	N	-0-					-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	569	1	3654	2	N	-0-					-0-
*04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

11	10470 X	4820	-0-	-5650	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	2093	-0-	-3359	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	1301	-0-	-3529	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

11	6480 X	1856	-0-	-4624	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

11	7680 X	6046	-0-	-1634	-0-	6046	3			Y	-0-					4
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	7285 X	6535	-0-	-750	-0-	6462	3	73	9	Y	66					70
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7024	3	6	9	Y	5					75
03	6572 X	5844	-0-	-728	-0-	5844	3			Y	-0-					75
04	6360 X	5632	-0-	-728	-0-	5618	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6692	-0-	-328	-0-	6692	3			N	-0-					78
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					78
01	7192	X	6539	-0-	-653	-0-	6533	3	6	9	N	5					83
02	6699	X	6654	-0-	-45	-0-	6641	3	13	9	N	12	12	8			83
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					83
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

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
11	12420	X	4718	-0-	-7702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	7180	-0-	-4383	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
02	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
*04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	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
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
12	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20229	-0-	-1533	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
03	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
*04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14198	X	8471	-0-	-5727	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
03	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
*04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	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
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	23460	X	19452	-0-	-4008	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
12	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	22225	-0-	-777	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
02	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	22699	-0-	-179	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	22019	-0-	-121	-0-	22019	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

11	12600	X	10879	-0-	-1721	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	10925	-0-	-2777	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	8772	-0-	-4046	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	8836	-0-	-4866	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7827	-0-	-3063	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

11	12030	X	2196	-0-	-9834	-0-	2196	3			Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					1
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					1
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	13	13	1			-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

11	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11164	-0-	-1949	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	9508	-0-	-2759	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	9008	-0-	-4105	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8400	-0-	-4050	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	4552	3			Y	-0-					4
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	5952	X	3627	-0-	-2325	-0-	3624	3	3	9	Y	3					7
02	5568	X	1291	-0-	-4277	-0-	1291	3			Y	-0-					7
03	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	3			Y	-0-					7
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4741	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

11	8220	X	6874	-0-	-1346	-0-	6874	3			Y	-0-					7
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	3	1	9	Y	1	1	8			7
01	8060	X	6379	-0-	-1681	-0-	6359	3	20	9	Y	18					25
02	7221	X	5881	-0-	-1340	-0-	5880	3	1	9	Y	1					26
03	7099	X	6271	-0-	-828	-0-	6271	3			Y	-0-					26
04	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	6517	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					-0-
03	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

11	13470	X	12142	-0-	-1328	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11531	-0-	-1142	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9912	-0-	-3170	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	8721	-0-	-3429	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	562	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4638	-0-	-2275	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5144	-0-	-1769	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5709	-0-	-1111	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5459	-0-	-1141	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-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
11	15690	X	14771	-0-	-919	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16895	-0-	-899	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	13320	-0-	-4860	-0-	13320	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	3			Y	-0-					9
12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			Y	-0-					9
01	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			Y	-0-					9
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					9
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14394	3	8	9	Y	7	7	8			9
*04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	469	1	3587	2	N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	489	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	533	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	463	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	447	1	2871	2	N	-0-					-0-
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	464	1	3039	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	483	1	3698	2	N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	460	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	433	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	485	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	495	1	3182	2	N	-0-					-0-
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	459	1	3005	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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 #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	52	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	145	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1797	-0-	-784	-0-	86	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	107	1	1936	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7661	-0-	-1369	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8795	-0-	-722	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8099	-0-	-775	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8624	-0-	-552	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
*04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	185	1	3752	2	N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	208	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	224	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	199	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	217	1	4089	2	N	-0-					-0-
*04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	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
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	120	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	139	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	135	1	2549	2	N	-0-					-0-
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	135	1	2430	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	134	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	155	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2817	-0-	-199	-0-	134	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	148	1	2787	2	N	-0-					-0-
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	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
11	8550	X	7182	-0-	-1368	-0-	7182	3			Y	-0-					60
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			Y	-0-					60
01	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7581	3	21	9	Y	19					79
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7026	3	12	9	Y	11	11	8			79
03	7657	X	7425	-0-	-232	-0-	7425	3			Y	-0-					79
04	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1090	-0-	-70	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10448	-0-	-472	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9810	-0-	-1102	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9997	-0-	-95	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9890	-0-	-760	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	11058	-0-	-2622	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11248	-0-	-1617	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10443	-0-	-1592	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10963	-0-	-507	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7986	-0-	-1284	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7629	-0-	-1330	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7358	-0-	-1023	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	5536	-0-	-3237	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	2953	-0-	-4848	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4770	-0-	-450	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3858	-0-	-753	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3445	-0-	-1595	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	16139	-0-	-3181	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17260	-0-	-2177	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	15843	-0-	-2340	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16469	-0-	-1108	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15585	-0-	-1125	-0-	15585	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
11	6090	X	699	-0-	-5391	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	744	-0-	-4867	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	355	-0-	-3328	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	305	-0-	-966	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	607	-0-	-623	-0-	607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18278	-0-	-1097	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	17181	-0-	-944	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17870	-0-	-1505	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16856	-0-	-1444	-0-	16856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

11	27990	X	25786	-0-	-2204	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
12	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	25139	-0-	-3474	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
02	26651	X	24145	-0-	-2506	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	24569	-0-	-2928	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	22942	-0-	-2978	-0-	22942	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
12	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19551	-0-	-1839	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
02	19749	X	18458	-0-	-1291	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19114	-0-	-850	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17968	-0-	-1262	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

11	20820	X	17193	-0-	-3627	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18784	-0-	-1690	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21831	-0-	-55	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	20591	-0-	-1039	-0-	20591	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

11	18270	X	301	-0-	-17969	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

11	19950	X	15546	-0-	-4404	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
02	19604	X	513	-0-	-19091	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1574	X	12	-0-	-1562	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	810	X	119	-0-	-691	-0-	119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	29	-0-	-27096	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	11082	-0-	-14293	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	26212	-0-	-138	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
*04	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	14132	-0-	-1708	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13142	-0-	-3350	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12302	-0-	-3126	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	12748	-0-	-3031	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12449	-0-	-1681	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

11	15120	X	14362	-0-	-758	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
01	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	12707	-0-	-1184	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13394	-0-	-1579	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12651	-0-	-2169	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

11	18030	X	16923	-0-	-1107	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17192	-0-	-881	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	16349	-0-	-558	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17719	-0-	-354	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
*04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

11	13500	X	10033	-0-	-3467	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11563	-0-	-1632	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10681	-0-	-2189	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10659	-0-	-1371	-0-	10659	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

11	15510	X	14297	-0-	-1213	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
12	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14211	-0-	-855	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	13434	-0-	-660	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14161	-0-	-905	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13403	-0-	-907	-0-	13403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2136	-0-	-242	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

11	20130	X	17746	-0-	-2384	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	14534	-0-	-5399	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	18146	-0-	-37	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
*04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	917	1	2842	2	Y	3					42
							3	9									
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1298	1	4517	2	Y	-0-					42
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1145	1	4319	2	Y	8					50
							9	9									
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1092	1	3855	2	Y	14					64
							15	9									
03	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	759	1	2635	2	Y	11					75
							12	9									
*04	4230	X	439	-0-	-3791	-0-	120	1	319	2	Y	-0-					75

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

11	2760	X	2230	-0-	-530	-0-	544	1	1686	2	Y	-0-					95
12	1581	X	950	-0-	-631	-0-	212	1	738	2	Y	-0-					95
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	365	1	1377	2	Y	3					98
							3	9									
02	1479	X	1464	-0-	-15	-0-	321	1	1133	2	Y	9					107
							10	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	751	1	2607	2	Y	5					112
							6	9									
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	3573	2	Y	28					140
							31	9									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12637	-0-	-1127	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11739	-0-	-1137	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					-0-
02	33466	X	-0-	-0-	-33466	-0-					N	-0-					-0-
03	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					N	-0-					-0-
04	34620	X	-0-	-0-	-34620	-0-					N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6644	-0-	-1006	-0-	313	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	350	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6667	-0-	-773	-0-	335	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6385	-0-	-459	-0-	304	1	6081	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	324	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	333	1	6012	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	288	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5034	-0-	-422	-0-	298	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	298	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4614	-0-	-461	-0-	278	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	298	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	288	1	4524	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

11	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	213	1	4306	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3432	-0-	-1404	-0-	172	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4174	-0-	-350	-0-	199	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	220	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
02	7656	X	4191	-0-	-3465	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
*04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

11	17670	X	16480	-0-	-1190	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	15639	-0-	-1566	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	13227	-0-	-2781	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15047	-0-	-2065	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12654	-0-	-3816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

11	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6953	-0-	-2006	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6265	-0-	-1884	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6362	-0-	-2349	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6059	-0-	-2371	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

11	31440	X	17722	-0-	-13718	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
02	21750	X	20127	-0-	-1623	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
*04	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	595	1	4226	3	N	17					148
							19	9									
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	537	1	4430	3	N	17					165
							19	9									
01	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	609	1	4309	3	N	-0-					165
02	4669	X	4545	-0-	-124	-0-	557	1	3978	3	N	9	9	8			165
							10	9									
03	4991	X	4855	-0-	-136	-0-	626	1	4229	3	N	-0-					165
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

11	10230	X	9918	-0-	-312	-0-	9882	3	36	9	Y	33	76	1			62
12	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16883	3	22	9	Y	20					82
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18480	3	154	9	Y	140	80	1			142
02	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18408	3	90	9	Y	82	1	8			223
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19190	3	168	9	Y	153					376
*04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	731	1	18594	2	Y	108	52	1			56
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	10573	-0-	-1637	-0-	10528	3	45	9	Y	41	106	1			83
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12582	3	26	9	Y	24					107
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14062	3	190	9	Y	173	105	1			175
02	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12782	3	108	9	Y	98	1	8			272
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14456	3	211	9	Y	192					464
*04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	527	1	13408	2	Y	135	135	1			-0-
							149	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2912	-0-	-1738	-0-	2912	3			Y	-0-					19
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	132	1	2531	3	Y	5					24
							6	9									
02	2958	X	2615	-0-	-343	-0-	149	1	2466	3	Y	-0-					24
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	182	1	2695	3	Y	-0-					24
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9275	-0-	-2071	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9962	-0-	-507	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9707	-0-	-1081	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4573	-0-	-966	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

11	18780	X	16858	-0-	-1922	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
12	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17016	-0-	-1491	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	15600	-0-	-1626	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16237	-0-	-2115	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15361	-0-	-1499	-0-	15361	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

11	9450	X	9390	-0-	-60	-0-	982	1	8368	3	Y	36					141
							40	9									
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	602	1	9225	3	Y	50					191
							55	9									
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	619	1	8938	3	Y	-0-					191
02	9077	X	8949	-0-	-128	-0-	547	1	8165	3	Y	215	167	1	24	8	215
							237	9									
03	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	630	1	8592	3	Y	-0-					215
04	9570	X	8817	-0-	-753	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

11	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	247	1	5006	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	262	1	5287	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	261	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4614	-0-	-751	-0-	220	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	241	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4981	-0-	-389	-0-	261	1	4720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					22
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					22
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	5427	-0-	-8643	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18589	X	-0-	-0-	-18589	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	11061	-0-	-13719	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02	10701	X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-					-0-
03	11439	X	91	-0-	-11348	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4888	-0-	-2522	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	12035	X	-0-	-0-	-12035	-0-					N	-0-					-0-
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	2	-0-	-12448	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	12289	-0-	-1901	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10820	-0-	-1882	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	9916	-0-	-3414	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10099	-0-	-2201	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1083	1	5951	2	N	-0-			-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1534	1	2043	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-	1267	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	2578	-0-	-2584	-0-	1047	1	1531	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	2770	-0-	-2748	-0-	837	1	1933	2	N	-0-			-0-
*04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

11	3150	X	1018	-0-	-2132	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2480	X	215	-0-	-2265	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

11	15300	X	12201	-0-	-3099	-0-	12201	2			N	-0-			-0-
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-			-0-
01	15655	X	15590	-0-	-65	-0-	15590	2			N	-0-			-0-
02	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			N	-0-			-0-
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-			-0-
*04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

11	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
02	4060	X	1885	-0-	-2175	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

11	29700	X	16673	-0-	-13027	-0-	16673	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-			-0-
02	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2			N	-0-			-0-
03	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	32544	2			N	-0-			-0-
*04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27860	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

11	22500	X	16009	-0-	-6491	-0-	16009	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-			-0-
02	20097	X	15164	-0-	-4933	-0-	15164	2			N	-0-			-0-
03	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2			N	-0-			-0-
*04	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13294	-0-	-806	-0-	13282	3	12	9	Y	11					136
12	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			Y	-0-					136
01	14477	X	13631	-0-	-846	-0-	13600	3	31	9	Y	28					164
02	13456	X	12370	-0-	-1086	-0-	12364	3	6	9	Y	5	5	8			164
03	14012	X	12574	-0-	-1438	-0-	168	1	12383	3	Y	21	4	8			181
							23	9									
04	13290	X	12781	-0-	-509	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10528	-0-	-992	-0-	10481	3	47	9	Y	43	48	1			100
12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10263	3	30	9	Y	27	48	1			79
01	11904	X	10261	-0-	-1643	-0-	10259	3	2	9	Y	2					81
02	10875	X	9519	-0-	-1356	-0-	9516	3	3	9	Y	3	35	1	1	8	48
03	11439	X	9979	-0-	-1460	-0-	9976	3	3	9	Y	3	1	8			50
04	10530	X	9353	-0-	-1177	-0-	9318	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	239	1	3855	3	Y	-0-					15
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	Y	5					20
							6	9									
01	4340	X	3614	-0-	-726	-0-	3614	3			Y	-0-	13	1			7
02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	87	1	2828	3	Y	6					13
							7	9									
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	240	1	3958	3	Y	-0-					13
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	244	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	590	1	5292	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5717	-0-	-204	-0-	598	1	5119	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5298	-0-	-241	-0-	544	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	591	1	4947	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	14141	-0-	-79	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14198	-0-	-899	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12973	-0-	-1150	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13371	-0-	-1354	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12579	-0-	-1551	-0-	493	1	12086	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	430	1	8694	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	7747	-0-	-2452	-0-	366	1	7381	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9047	-0-	-1152	-0-	454	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	8688	-0-	-650	-0-	414	1	8274	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	455	1	8565	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	437	1	7897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5399	-0-	-1081	-0-	254	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	283	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	282	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	191	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	323	1	4456	2	N	-0-					-0-
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	540	1	4554	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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					45
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					46
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					46
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					46
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8190	X	7550	-0-	-640	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6853	-0-	-745	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7354	-0-	-551	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6817	-0-	-743	-0-	597	1	6220	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
11	40470	X	40443	-0-	-27	-0-	40443	2			N	-0-					-0-
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	57796	X	57796	-0-	-0-	-0-	57796	2			N	-0-					-0-
02	47154	X	45318	-0-	-1836	-0-	45318	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	35925	-0-	-14481	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	32216	-0-	-23704	-0-	32216	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2804	-0-	-1691	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2653	-0-	-1637	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	1161	1	2874	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

11	18510	X	600	-0-	-17910	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	15748	X	1488	-0-	-14260	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
02	9454	X	1768	-0-	-7686	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	1846	-0-	-8260	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1440	X	507	-0-	-933	-0-	507	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

11	39397	X	39397	-0-	-0-	-0-	39397	2			N	-0-			-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
01	15562	X	214	-0-	-15348	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	38077	X	-0-	-0-	-38077	-0-					N	-0-			-0-
03	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					N	-0-			-0-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	927	1	2468	2	N	-0-			-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1547	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	765	1	2705	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	3253	-0-	-169	-0-	720	1	2533	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	723	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2768	-0-	-622	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	268	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6160	-0-	-1993	-0-	291	1	5869	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6179	-0-	-1292	-0-	310	1	5869	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	4994	-0-	-1995	-0-	238	1	4756	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	290	1	5470	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5311	-0-	-659	-0-	279	1	5032	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	319	1	6448	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	331	1	6675	2	N	-0-			-0-
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	334	1	6309	2	N	-0-			-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	288	1	5745	2	N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	2	N	-0-			-0-
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	301	1	5445	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 #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	344	1	6951	2	N	-0-					-0-
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	274	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	410	1	7730	2	N	-0-					-0-
*04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	419	1	7570	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

11	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	398	1	8043	2	N	-0-					-0-
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	510	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	481	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6738	-0-	-1788	-0-	321	1	6417	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	6672	-0-	-2845	-0-	336	1	6336	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6680	-0-	-2530	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	293	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	292	1	5893	2	N	-0-					-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	304	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	244	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	212	1	4000	2	N	-0-					-0-
*04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	314	1	5671	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

11	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	296	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	308	1	6203	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5995	-0-	-1352	-0-	301	1	5694	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6198	-0-	-66	-0-	296	1	5902	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	298	1	5612	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	295	1	5322	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18850	X	13581	-0-	-5269	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
03	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
*04	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	18158	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

11	18270	X	17113	-0-	-1157	-0-	17113	3			Y	-0-					36
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	18259	X	15217	-0-	-3042	-0-	15170	3	47	9	Y	43					79
02	16820	X	16452	-0-	-368	-0-	16452	3			Y	-0-					79
03	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	3			Y	-0-					79
04	17100	X	16914	-0-	-186	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

11	20640	X	19814	-0-	-826	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
12	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	19755	-0-	-1139	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	19140	X	18891	-0-	-249	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19321	-0-	-1139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18516	-0-	-1284	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3283	-0-	-1832	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3431	-0-	-1429	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9809	-0-	-1831	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10563	-0-	-1031	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9891	-0-	-1579	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9048	-0-	-928	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9415	-0-	-1156	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	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
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10199	-0-	-341	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9241	-0-	-503	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
*03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
*04	10110	X	9953	-0-	-157	-0-	9953	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
11	10230	X	9799	-0-	-431	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9739	-0-	-553	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8963	-0-	-665	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9352	-0-	-878	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	352	1	8642	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	13488	-0-	-1962	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					-0-
03	16802	X	3368	-0-	-13434	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9565	-0-	-3935	-0-	9565	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
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
02	16385	X	13725	-0-	-2660	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
03	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
*04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	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
11	8550	X	6891	-0-	-1659	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
*04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	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
11	15450	X	11116	-0-	-4334	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
02	13311	X	9319	-0-	-3992	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
*04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	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
11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12115	-0-	-719	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	11156	-0-	-850	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10830	-0-	-1200	-0-	10830	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
11	15780	X	13370	-0-	-2410	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	12944	-0-	-3362	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12171	-0-	-2416	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	9976	-0-	-4470	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9992	-0-	-3388	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	22500	X	19637	-0-	-2863	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	19688	-0-	-2818	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	18084	-0-	-2593	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20433	-0-	-740	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
*04	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	23715	-0-	-2955	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
12	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	23074	-0-	-3679	-0-	23074	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	22529	-0-	-2498	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	25995	-0-	-696	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
*04	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34350	X	29026	-0-	-5324	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	25202	-0-	-6449	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
02	28565	X	20398	-0-	-8167	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	19207	-0-	-10801	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	17308	-0-	-11732	-0-	17308	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1904	-0-	-1444	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1715	-0-	-1098	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1325	-0-	-1555	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	24006	-0-	-1734	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
12	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24163	-0-	-1939	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	21923	-0-	-2495	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	22148	-0-	-3272	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	21220	-0-	-2780	-0-	21220	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	17806	-0-	-1290	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	16455	-0-	-2221	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18228	-0-	-1736	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	17300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
12	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20416	-0-	-2152	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
02	20764	X	18678	-0-	-2086	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19606	-0-	-2249	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18524	-0-	-1816	-0-	18524	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

11	15060	X	12118	-0-	-2942	-0-	370	1	11748	3	Y	-0-					2
12	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	295	1	10892	3	Y	26					28
							29	9									
01	15438	X	11387	-0-	-4051	-0-	224	1	11163	3	Y	-0-					28
02	14036	X	12218	-0-	-1818	-0-	354	1	11857	3	Y	6	6	8			28
							7	9									
03	14074	X	13365	-0-	-709	-0-	331	1	13027	3	Y	6	6	8			28
							7	9									
*04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			Y	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	189	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	191	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	245	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	189	1	3567	2	N	-0-					-0-
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	162	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2493	-0-	-175	-0-	119	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	110	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1778	-0-	-982	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	9360	X	7383	-0-	-1977	-0-	348	1	7035	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	371	1	7469	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7428	-0-	-1035	-0-	373	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	6772	-0-	-1058	-0-	323	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6226	-0-	-1364	-0-	327	1	5899	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 #: 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
11	8490	X	6642	-0-	-1848	-0-	313	1	6329	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7023	-0-	-1595	-0-	332	1	6691	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6736	-0-	-1541	-0-	338	1	6398	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	6098	-0-	-1355	-0-	291	1	5807	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	324	1	6094	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	329	1	5942	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

11	16950	X	14379	-0-	-2571	-0-	14379	2			N	-0-			-0-
12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-			-0-
01	16492	X	13442	-0-	-3050	-0-	13442	2			N	-0-			-0-
02	15051	X	12732	-0-	-2319	-0-	12732	2			N	-0-			-0-
03	15717	X	14819	-0-	-898	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	14351	-0-	-109	-0-	14351	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

11	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	267	1	5410	2	N	-0-			-0-
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	297	1	5990	2	N	-0-			-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	297	1	5618	2	N	-0-			-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	257	1	5141	2	N	-0-			-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	262	1	4938	2	N	-0-			-0-
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	296	1	5348	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
02	10614	X	10481	-0-	-133	-0-	10481	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10379	-0-	-661	-0-	909	1	9470	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-			-0-
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-			-0-
01	16864	X	15065	-0-	-1799	-0-	15065	2			N	-0-			-0-
02	15515	X	13802	-0-	-1713	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	14364	-0-	-1725	-0-	14364	2			N	-0-			-0-
04	15240	X	13146	-0-	-2094	-0-	13146	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	28915	-0-	-4535	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
12	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	24543	-0-	-8751	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
02	30769	X	24850	-0-	-5919	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	25783	-0-	-5775	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	20943	-0-	-7977	-0-	20943	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

11	41035	X	41035	-0-	-0-	-0-	41035	2			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	39672	X	31310	-0-	-8362	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	34321	-0-	-8087	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	33078	-0-	-7962	-0-	33078	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

11	18600	X	15335	-0-	-3265	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15687	-0-	-1952	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	13853	-0-	-2068	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11692	-0-	-3638	-0-	11692	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

11	8490	X	4272	-0-	-4218	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	3598	-0-	-4276	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5265	-0-	-1493	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
*04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

11	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13595	-0-	-2370	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	12758	-0-	-2177	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13398	-0-	-2567	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13129	-0-	-1511	-0-	13129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

11	31410	X	30725	-0-	-685	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
12	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	25290	-0-	-7167	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	19724	-0-	-10175	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	21050	-0-	-10694	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	19974	-0-	-10746	-0-	19974	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

11	13590	X	11611	-0-	-1979	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10089	-0-	-2218	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8175	-0-	-3435	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	42535	X	42535	-0-	-0-	-0-	42535	2			N	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	20064	-0-	-17167	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	41122	X	28836	-0-	-12286	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	30724	-0-	-13234	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	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
11	37410	X	33375	-0-	-4035	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
12	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	19540	-0-	-17722	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
02	34858	X	12861	-0-	-21997	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	19729	-0-	-16882	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	19271	-0-	-14119	-0-	19271	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
11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15369	-0-	-441	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13962	-0-	-828	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14339	-0-	-541	-0-	14339	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
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	684	1	3206	2	N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	707	1	3335	2	N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	707	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	661	1	2991	2	N	-0-					-0-
*03	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	707	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	684	1	2405	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
11	14610	X	12779	-0-	-1831	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10974	-0-	-3100	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11877	-0-	-1057	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11691	-0-	-1089	-0-	11691	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
11	23940	X	15393	-0-	-8547	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	1461	-0-	-17480	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	-0-	-0-	-17719	-0-					N	-0-					-0-
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					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
11	18840	X	16433	-0-	-2407	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	17436	-0-	-2218	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	16274	-0-	-1358	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16974	-0-	-1130	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16191	-0-	-669	-0-	16191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
12	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18365	-0-	-1754	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	17300	-0-	-912	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18342	-0-	-1126	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17755	-0-	-965	-0-	17755	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1647	-0-	-238	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

11	1590	X	764	-0-	-826	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
02	11049	X	-0-	-0-	-11049	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

11	12510	X	9353	-0-	-3157	-0-	884	1	8469	2	N	-0-					-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1309	1	7934	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	9085	-0-	-3873	-0-	1172	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	8506	-0-	-3616	-0-	703	1	7803	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8900	-0-	-2260	-0-	635	1	8265	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8110	-0-	-1250	-0-	710	1	7400	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	23730	X	16990	-0-	-6740	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
02	20184	X	-0-	-0-	-20184	-0-					N	-0-					-0-
03	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
04	16980	X	609	-0-	-16371	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7441	-0-	-269	-0-	7407	3	34	9	N	31					128
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7628	3	21	9	N	19					147
01	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	7678	3	58	9	N	53					200
02	7308	X	7053	-0-	-255	-0-	6987	3	66	9	N	60	187	1	1	8	72
03	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	7398	3	23	9	N	21	1	8			92
04	7500	X	7244	-0-	-256	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	8758	-0-	-2552	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8379	-0-	-2719	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7970	-0-	-2093	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7155	-0-	-2610	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7054	-0-	-2036	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	5571	-0-	-6069	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					N	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	494	-0-	-5086	-0-	494	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61380	X	58808	-0-	-2572	-0-	58808	2			N	-0-					-0-
12	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55423	-0-	-8003	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
02	58493	X	45496	-0-	-12997	-0-	45496	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	45326	-0-	-16271	-0-	45326	2			N	-0-					-0-
04	58800	X	43722	-0-	-15078	-0-	43722	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	35	-0-	-6685	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	5617	-0-	-6380	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7033	-0-	-4190	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6657	-0-	-5123	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1650	-0-	-7530	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14034	-0-	-1506	-0-	14014	3	20	9	Y	18	111	1			52
12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14464	3	51	9	Y	46					98
01	15066	X	14457	-0-	-609	-0-	14380	3	77	9	Y	70	106	1			62
02	14094	X	13643	-0-	-451	-0-	13620	3	23	9	Y	21	1	8			82
03	14725	X	14664	-0-	-61	-0-	14601	3	63	9	Y	57	1	8			138
*04	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14242	2	136	9	Y	124	101	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15609	-0-	-1161	-0-	15596	3	13	9	Y	12	80	1			37
12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16112	3	35	9	Y	32					69
01	17267	X	16249	-0-	-1018	-0-	16194	3	55	9	Y	50	75	1			44
02	16153	X	15290	-0-	-863	-0-	15273	3	17	9	Y	15	1	8			58
03	16523	X	16098	-0-	-425	-0-	16056	3	42	9	Y	38	1	8			95
04	15720	X	15000	-0-	-720	-0-	14890	2	110	9	Y	100	81	1			19

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10118	-0-	-1192	-0-	10094	3	24	9	Y	22	72	1			24
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10429	3	40	9	Y	36					60
01	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10507	3	43	9	Y	39	85	1			14
02	9918	X	9759	-0-	-159	-0-	9733	3	26	9	Y	24	1	8			37
03	10602	X	10012	-0-	-590	-0-	9977	3	35	9	Y	32					69
04	10200	X	9695	-0-	-505	-0-	9695	2			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	23401	-0-	-929	-0-	23401	3			N	-0-					47
12	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	3			N	-0-					47
01	24831	X	22285	-0-	-2546	-0-	22282	3	3	9	N	3	3	8			47
02	23229	X	20506	-0-	-2723	-0-	20506	3			N	-0-					47
03	24707	X	23440	-0-	-1267	-0-	23433	3	7	9	N	6	6	8			47
04	23400	X	23284	-0-	-116	-0-	23284	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	5823	-0-	-4467	-0-	5823	3			Y	-0-					13
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					13
01	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	5427	3			Y	-0-					13
02	5945	X	4878	-0-	-1067	-0-	4870	3	8	9	Y	7	7	8			13
03	6231	X	5540	-0-	-691	-0-	5540	3			Y	-0-					13
04	5820	X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	984	1	4808	3	Y	-0-					19
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	610	1	5347	3	Y	12					31
							13	9									
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	523	1	5821	3	Y	-0-					31
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	647	1	5299	3	Y	4	4	8			31
							4	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	683	1	5560	3	Y	4	4	8			31
							4	9									
04	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	20938	-0-	-1352	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
01	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
03	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
*04	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7916	-0-	-304	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5696	-0-	-3635	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	4174	-0-	-4555	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2979	-0-	-5205	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5852	-0-	-2068	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13885	-0-	-623	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	12668	-0-	-904	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13196	-0-	-1002	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12339	-0-	-1401	-0-	484	1	11855	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	16816	-0-	-4724	-0-	21	1	16795	3	Y	-0-					94
12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	475	1	15445	3	Y	-0-					94
01	20739	X	16643	-0-	-4096	-0-	773	1	15870	3	Y	-0-					94
02	19401	X	16903	-0-	-2498	-0-	464	1	16414	3	Y	23					117
							25	9									
03	19034	X	16391	-0-	-2643	-0-	680	1	15698	3	Y	12	12	8			117
							13	9									
04	16830	X	14191	-0-	-2639	-0-	14191	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					21
02	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					21
04	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	15000	X	13007	-0-	-1993	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
12	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	8334	-0-	-8220	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	9919	-0-	-5567	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11013	-0-	-2441	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11398	-0-	-1622	-0-	11398	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
11	12660	X	12211	-0-	-449	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12213	-0-	-2247	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	23700	X	18636	-0-	-5064	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
12	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	17944	-0-	-6546	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	16509	-0-	-5879	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	18676	-0-	-3334	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18519	-0-	-231	-0-	18519	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	47	4	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	59	12	2			N	-0-					-0-
03	517	X	458	-0-	-59	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

11	9570	X	6740	-0-	-2830	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	7531	-0-	-5954	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9021	-0-	-3594	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	926	1	7791	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

11	23340	X	22610	-0-	-730	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	20188	-0-	-4674	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
02	22881	X	19663	-0-	-3218	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	19698	-0-	-3924	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19428	-0-	-3192	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

11	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	17029	-0-	-3338	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	16484	-0-	-1728	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16742	-0-	-2075	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15332	-0-	-2188	-0-	15332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

11	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3109	-0-	-458	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

11	15990	X	9210	-0-	-6780	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
02	12470	X	12268	-0-	-202	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
03	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5264	-0-	-3946	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

11	3840	X	798	-0-	-3042	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	3	-0-	-1273	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

11	12960	X	4031	-0-	-8929	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	1824	-0-	-5523	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4	-0-	-6173	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1	-0-	-5889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2	-0-	-4018	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	2786	-0-	-5057	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

11	4620	X	2722	-0-	-1898	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	7105	X	2103	-0-	-5002	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5086	-0-	-2509	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	775	-0-	-298	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

11	34500	X	34042	-0-	-458	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
12	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	35048	2			N	-0-					-0-
01	36549	X	34166	-0-	-2383	-0-	34166	2			N	-0-					-0-
02	34191	X	31728	-0-	-2463	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	32705	-0-	-2480	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	28729	-0-	-5321	-0-	28729	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

11	16530	X	29	-0-	-16501	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
*04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

11	18960	X	18658	-0-	-302	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					-0-
02	23722	X	755	-0-	-22967	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
*04	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

11	20910	X	20551	-0-	-359	-0-	20551	3			N	-0-					67
12	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					67
01	21328	X	18939	-0-	-2389	-0-	18930	3	9	9	N	8					75
02	19865	X	17817	-0-	-2048	-0-	17817	3			N	-0-					75
03	21235	X	18431	-0-	-2804	-0-	18423	3	8	9	N	7	7	8			75
04	20550	X	17451	-0-	-3099	-0-	17451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
12	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14716	-0-	-2613	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	12435	-0-	-3776	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13200	-0-	-4129	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13427	-0-	-3073	-0-	13427	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	16063	-0-	-2837	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16247	-0-	-3283	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	15363	-0-	-1660	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16057	-0-	-1520	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14856	-0-	-1194	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

11	21240	X	13645	-0-	-7595	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	9389	-0-	-6917	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	10155	-0-	-4026	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	10690	-0-	-3725	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	7631	-0-	-6019	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

11	24900	X	23308	-0-	-1592	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
12	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23409	-0-	-1267	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
02	23084	X	20693	-0-	-2391	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22490	-0-	-1907	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19815	-0-	-3495	-0-	19815	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

11	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
*04	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

11	14400	X	11311	-0-	-3089	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10572	-0-	-2696	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	9488	-0-	-1677	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	9330	-0-	-2357	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8457	-0-	-2853	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

11	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29071	2	31	9	Y	28	53	1			31
12	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	25016	2	36	9	Y	33	31	1			33
01	35185	X	25811	-0-	-9374	-0-	25755	2	56	9	Y	51	40	1			44
02	32915	X	29266	-0-	-3649	-0-	29233	2	33	9	Y	30	37	1			37
03	35185	X	25114	-0-	-10071	-0-	25060	2	54	9	Y	49	43	1			43
04	29100	X	21965	-0-	-7135	-0-	21965	2			Y	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

11	14993	X	-0-	-0-	-14993	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

11	15300	X	15024	-0-	-276	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
12	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14243	-0-	-1443	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14192	-0-	-482	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14745	-0-	-941	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13630	-0-	-1400	-0-	534	1	13096	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

11	15840	X	14077	-0-	-1763	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13877	-0-	-1902	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	13322	-0-	-1439	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14170	-0-	-1144	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13325	-0-	-745	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	Y	25					32
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	441	3	21	9	Y	19	36	1			15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	3	34	9	Y	31					46
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	36	3	24	9	Y	22	43	1	1	8	24
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	229	3	30	9	Y	27	1	8			50
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					5
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	6871	X	2591	-0-	-4280	-0-	325	1	2259	3	Y	6					11
							7	9									
02	4147	X	2751	-0-	-1396	-0-	410	1	2341	3	Y	-0-					11
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	499	1	2397	3	Y	-0-					11
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

11	11790	X	9848	-0-	-1942	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
02	12296	X	-0-	-0-	-12296	-0-					N	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	9840	X	2449	-0-	-7391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

11	39600	X	36786	-0-	-2814	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
12	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	34699	-0-	-7182	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
02	39179	X	33610	-0-	-5569	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	35881	-0-	-5039	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	34124	-0-	-2656	-0-	34124	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	3			Y	-0-					12
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	432	1	9928	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	236	1	9612	3	Y	4					16
							4	9									
02	8903	X	7974	-0-	-929	-0-	298	1	7676	3	Y	-0-					16
03	10354	X	8809	-0-	-1545	-0-	363	1	8446	3	Y	-0-					16
04	10020	X	7775	-0-	-2245	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5386	-0-	2386	2660	5385	2	1	9	Y	1					7
12	8945	X	6285	-0-	-2660	-0-	6282	2	3	9	Y	3					10
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4012	2	7	9	Y	6	11	1			5
02	5220	X	5198	-0-	-22	-0-	5188	2	10	9	Y	9					14
03	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	4721	2	3	9	Y	3					17
04	6090	X	4067	-0-	-2023	-0-	118	1	3949	2	Y	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2113	3			Y	-0-					13
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	431	1	748	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	3069	X	1755	-0-	-1314	-0-	236	1	1506	3	Y	12					25
							13	9									
02	2871	X	1796	-0-	-1075	-0-	298	1	1498	3	Y	-0-					25
*03	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	363	1	1602	3	Y	-0-					25
04	2100	X	256	-0-	-1844	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15920	-0-	-1000	-0-	15913	3	7	9	Y	6					46
12	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16508	3	12	9	Y	11					57
01	17484	X	16437	-0-	-1047	-0-	16436	3	1	9	Y	1					58
02	16211	X	14936	-0-	-1275	-0-	14914	3	22	9	Y	20	10	8			68
03	17267	X	15948	-0-	-1319	-0-	15930	3	18	9	Y	16	10	8			74
04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-					56
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7474	3	135	9	Y	123	88	1			91
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7244	3	57	9	Y	52	91	1			52
02	6699	X	6593	-0-	-106	-0-	140	1	6342	3	Y	101	96	1	1	8	56
							111	9									
03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6828	3	2	9	Y	2	2	8			56
04	7350	X	6224	-0-	-1126	-0-	6017	2	207	9	Y	188	188	1			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	19420	-0-	-2390	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
02	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18851	-0-	-2632	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16119	-0-	-4671	-0-	16119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	12030	-0-	-4350	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
02	15080	X	-0-	-0-	-15080	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	12030	X	3870	-0-	-8160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	4304	-0-	-6646	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
02	8729	X	-0-	-0-	-8729	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
12	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
01	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
02	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	21110	2			N	-0-					-0-
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
*04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	10037	-0-	-3463	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	12631	-0-	-9509	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16707	3	31	9	Y	28					218
12	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17038	3	12	9	Y	11					229
01	18538	X	17202	-0-	-1336	-0-	17156	3	46	9	Y	42	182	1			89
02	17313	X	15914	-0-	-1399	-0-	15892	3	22	9	Y	20	3	8			106
03	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	16994	3	24	9	Y	22	3	8			125
04	16740	X	16403	-0-	-337	-0-	16403	2			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

11	13680	X	9927	-0-	-3753	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	20793	X	-0-	-0-	-20793	-0-					N	-0-					-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	4634	-0-	-5296	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

11	23970	X	22776	-0-	-1194	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
02	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	23793	-0-	-7977	-0-	23793	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

11	10230	X	330	-0-	-9900	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10571	X	4742	-0-	-5829	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	7743	-0-	-1450	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
*04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	10	1			3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	8137	3	47	9	Y	43	90	1			151
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8603	3	85	9	Y	77	73	1			155
01	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8886	3	44	9	Y	40					195
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8775	3	40	9	Y	36	84	1			147
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9164	3	65	9	Y	59	1	8			205
04	8640	X	8393	-0-	-247	-0-	8358	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

11	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
02	37062	X	-0-	-0-	-37062	-0-					N	-0-					-0-
03	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
04	25860	X	4345	-0-	-21515	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

11	32100	X	28796	-0-	-3304	-0-	28796	2			N	-0-					-0-
12	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
01	41723	X	41723	-0-	-0-	-0-	41723	2			N	-0-					-0-
02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	31947	-0-	-3393	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30102	-0-	-4098	-0-	30102	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

11	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	2728	-0-	-33046	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	33466	X	2079	-0-	-31387	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	2338	-0-	-32692	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	33900	X	2427	-0-	-31473	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	9625	-0-	-7115	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10822	-0-	-2322	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	7035	-0-	-5261	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	8786	-0-	-4358	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8241	-0-	-2229	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

11	26340	X	25999	-0-	-341	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
12	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
01	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
02	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	27051	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	26518	-0-	-2002	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	25978	-0-	-1622	-0-	25978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	23760	X	19853	-0-	-3907	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27159	X	27159	-0-	-0-	-0-	27159	2			N	-0-					-0-
02	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
03	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24728	-0-	-1552	-0-	24728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

11	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	481	N	370	-0-	-111	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

11	35130	X	28314	-0-	-6816	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34813	X	26557	-0-	-8256	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
03	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
*04	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

11	9900	X	9805	-0-	-95	-0-	541	1	9264	2	N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9451	-0-	-934	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9015	-0-	-700	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	1485	1	7538	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

11	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
12	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17151	-0-	-2410	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16635	-0-	-1664	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17665	-0-	-1896	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16324	-0-	-446	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33540	X	30643	-0-	-2897	-0-	30643	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	30031	-0-	-3635	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	27403	-0-	-4091	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	27954	-0-	-5061	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26566	-0-	-4064	-0-	26566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

11	24630	X	23433	-0-	-1197	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
12	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23753	-0-	-1016	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	21524	-0-	-1647	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	22036	-0-	-2516	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20741	-0-	-2779	-0-	20741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

11	41040	X	38761	-0-	-2279	-0-	38761	2			N	-0-					-0-
12	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	37602	-0-	-2977	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
02	37961	X	32768	-0-	-5193	-0-	32768	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	35263	-0-	-5316	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	33557	-0-	-5203	-0-	33557	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

11	23490	X	21293	-0-	-2197	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
12	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21290	-0-	-2022	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19969	-0-	-1781	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	20874	-0-	-1880	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19664	-0-	-1636	-0-	19664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

11	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

11	23820	X	22362	-0-	-1458	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
12	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22461	-0-	-2246	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
02	23113	X	20770	-0-	-2343	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	21524	-0-	-3183	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1243	-0-	-1888	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	594	-0-	-1581	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	938	-0-	-982	-0-	938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	19634	-0-	-2596	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
12	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	17413	-0-	-4101	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	17994	-0-	-1900	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18938	-0-	-1739	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	17726	-0-	-1894	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

11	25140	X	24497	-0-	-643	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	25330	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	24655	-0-	-1602	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	22712	-0-	-1851	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22983	-0-	-3274	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22657	-0-	-1853	-0-	22657	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

11	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	15779	-0-	-5394	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	15482	-0-	-3600	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	15998	-0-	-4400	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	12779	-0-	-6601	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

11	19680	X	13525	-0-	-6155	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14198	-0-	-4805	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	12414	-0-	-5363	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12536	-0-	-1445	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9434	-0-	-4306	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	917	-0-	-633	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	872	-0-	-375	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

11	11040	X	10301	-0-	-739	-0-	10269	3	32	9	N	29	108	1			32
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10724	3	42	9	N	38					70
01	11098	X	10823	-0-	-275	-0-	10773	3	50	9	N	45	99	1			16
02	10237	X	10193	-0-	-44	-0-	10160	3	33	9	N	30	1	8			45
03	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	10651	3	46	9	N	42	1	8			86
04	10470	X	9962	-0-	-508	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

11	33360	X	30305	-0-	-3055	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	31994	-0-	-1114	-0-	31994	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	29065	-0-	-1530	-0-	29065	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	30436	-0-	-1370	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	29419	-0-	-1541	-0-	29419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

11	13710	X	10864	-0-	-2846	-0-	2756	1	8080	3	Y	25					142
							28	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	2098	1	8539	3	Y	10					152
							11	9									
01	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	2691	1	8395	3	Y	27					179
							30	9									
02	10498	X	9723	-0-	-775	-0-	1435	1	8277	3	Y	10	10	8			179
							11	9									
03	11222	X	10471	-0-	-751	-0-	2530	1	7930	3	Y	10	10	8			179
							11	9									
04	10860	X	9775	-0-	-1085	-0-	9775	2			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

11	12900	X	2651	-0-	-10249	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	10	-0-	-2630	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

11	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	546	1	5198	3	N	-0-					192
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	687	1	5953	3	N	42					234
							46	9									
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	778	1	5936	3	N	-0-					234
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	591	1	5614	3	N	41					275
							45	9									
03	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	541	1	5832	3	N	191	188	1	3	8	275
							210	9									
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

11	6060	X	5855	-0-	-205	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	10962	X	-0-	-0-	-10962	-0-					N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2028	-0-	-2712	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2237	-0-	-1040	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	211	-0-	-2549	-0-	211	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					47
01	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					47
02	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					47
04	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

11	40560	X	35882	-0-	-4678	-0-	35882	2			N	-0-					-0-
12	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	32945	-0-	-8378	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
02	36714	X	29823	-0-	-6891	-0-	29823	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	33186	-0-	-4417	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	29675	-0-	-6205	-0-	29675	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

11	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

11	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	6587	3			Y	-0-					51
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6866	3	53	9	Y	48					99
01	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7189	3	28	9	Y	25	66	1			58
02	7250	X	6960	-0-	-290	-0-	6936	3	24	9	Y	22	1	8			79
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6569	3	1	9	Y	1	1	8			79
04	6990	X	6352	-0-	-638	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12455	-0-	-415	-0-	12455	3			Y	-0-					33
12	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			Y	-0-					33
01	13144	X	12249	-0-	-895	-0-	12249	3			Y	-0-					33
*02	12296	X	11140	-0-	-1156	-0-	11139	3	1	9	Y	1	1	8			33
*03	12865	X	11834	-0-	-1031	-0-	11833	3	1	9	Y	1	1	8			33
04	12450	X	11086	-0-	-1364	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

11	17040	X	14020	-0-	-3020	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14055	-0-	-2251	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12494	-0-	-2093	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13794	-0-	-1799	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13357	-0-	-653	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

11	15270	X	11951	-0-	-3319	-0-	11951	3			Y	-0-					17
12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	67	1	12549	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	4	1	13103	3	Y	7					24
							8	9									
02	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	3			Y	-0-					24
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			Y	-0-					24
04	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

11	37080	X	34947	-0-	-2133	-0-	34947	2			N	-0-					-0-
12	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-	36099	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	35339	-0-	-2171	-0-	35339	2			N	-0-					-0-
02	35061	X	32551	-0-	-2510	-0-	32551	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	34006	-0-	-2791	-0-	34006	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	32242	-0-	-2708	-0-	32242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	22582	-0-	-2378	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
12	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21028	-0-	-3462	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	19758	-0-	-2282	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20764	-0-	-2796	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19892	-0-	-2698	-0-	19892	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4056	-0-	-1074	-0-	4046	3	10	9	Y	9					20
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6096	3	19	9	Y	17	23	1			14
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8520	3	51	9	Y	46					60
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	Y	11	57	1	1	8	13
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6190	3	39	9	Y	35	1	8			47
04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7433	3	61	9	Y	55					123
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5597	3	41	9	Y	37	130	1			30
01	8153	X	4874	-0-	-3279	-0-	4809	3	65	9	Y	59					89
02	7627	X	6546	-0-	-1081	-0-	6484	3	62	9	Y	56	84	1	1	8	60
03	8153	X	6066	-0-	-2087	-0-	5990	3	76	9	Y	69	1	8			128
04	7500	X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
12	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17474	-0-	-3296	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	16503	-0-	-2463	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16742	-0-	-2292	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16690	-0-	-1100	-0-	16690	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					43
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11229	3	46	9	Y	42					82
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11528	3	12	9	Y	11					93
01	11811	X	11742	-0-	-69	-0-	11735	3	7	9	Y	6					99
02	11049	X	10811	-0-	-238	-0-	10809	3	2	9	Y	2	2	8			99
03	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11274	3	1	9	Y	1	1	8			99
04	11370	X	11219	-0-	-151	-0-	11219	2			Y	-0-					-0-

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
11	12360	X	11823	-0-	-537	-0-	11823	3			Y	-0-					27
12	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					27
01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3			Y	-0-					27
*02	11687	X	11162	-0-	-525	-0-	11161	3	1	9	Y	1	1	8			27
*03	12555	X	11573	-0-	-982	-0-	11572	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	22920	X	21072	-0-	-1848	-0-	21049	2	23	9	Y	21	29	1			23
12	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21789	2	26	9	Y	24	23	1			24
01	24738	X	20040	-0-	-4698	-0-	19993	2	47	9	Y	43	30	1			37
02	23142	X	19495	-0-	-3647	-0-	19464	2	31	9	Y	28	31	1			34
03	22444	X	19735	-0-	-2709	-0-	19693	2	42	9	Y	38	39	1			33
04	21120	X	19266	-0-	-1854	-0-	19266	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8955	-0-	5955	7234	8949	2	6	9	Y	5					5
12	17634	X	10400	-0-	-7234	-0-	10382	2	18	9	Y	16	5	1			16
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10580	2	29	9	Y	26	20	1			22
02	6206	X	1042	-0-	-5164	-0-	1042	2			Y	-0-	19	1			3
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6742	2	11	9	Y	10	5	1			8
*04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			Y	-0-					53
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8195	3	105	9	Y	95					148
01	16213	X	7562	-0-	-8651	-0-	7562	3			Y	-0-					148
02	15167	X	7042	-0-	-8125	-0-	6966	3	76	9	Y	69	5	8			212
03	15035	X	7679	-0-	-7356	-0-	7672	3	7	9	Y	6	6	8			212
04	13530	X	8093	-0-	-5437	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	20721	-0-	-639	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
12	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	18688	-0-	-1641	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	21227	-0-	-504	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20359	-0-	-1631	-0-	20359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	20930	-0-	-2350	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
12	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	21242	-0-	-1481	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	19682	-0-	-1314	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20737	-0-	-1459	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19510	-0-	-1430	-0-	19510	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	13944	-0-	-846	-0-	13944	3			Y	-0-					-0-
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3			Y	-0-					-0-
01	15159	X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	3			Y	-0-					-0-
02	13717	X	12758	-0-	-959	-0-	12757	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13280	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14190	X	12925	-0-	-1265	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
12	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16001	-0-	-2320	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	14774	-0-	-2365	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14476	-0-	-1544	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

11	11400	X	8475	-0-	-2925	-0-	8471	3	4	9	Y	4					43
12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9977	3	20	9	Y	18					61
01	11780	X	8719	-0-	-3061	-0-	8706	3	13	9	Y	12					73
02	9744	X	7655	-0-	-2089	-0-	7647	3	8	9	Y	7	2	8			78
03	10416	X	8474	-0-	-1942	-0-	8446	3	28	9	Y	25	3	8			100
04	9660	X	9428	-0-	-232	-0-	870	1	8558	2	Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

11	32520	X	30515	-0-	-2005	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
12	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	32503	-0-	-264	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
02	30566	X	30356	-0-	-210	-0-	30356	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	31596	-0-	-520	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30133	-0-	-1307	-0-	30133	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

11	15000	X	6699	-0-	-8301	-0-	6665	2	34	9	Y	31					89
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8434	2	53	9	Y	48					137
01	16833	X	9828	-0-	-7005	-0-	9709	2	119	9	Y	108	160	1			85
02	15747	X	12447	-0-	-3300	-0-	12415	2	32	9	Y	29					114
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12028	2	98	9	Y	89					203
*04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	300	1	10064	2	Y	226	185	1			41
							249	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

11	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17061	-0-	-1167	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	15653	-0-	-355	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16570	-0-	-542	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15559	-0-	-941	-0-	15559	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

11	13170	X	12370	-0-	-800	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
12	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12115	-0-	-1494	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11214	-0-	-1111	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11725	-0-	-1171	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10729	-0-	-1631	-0-	420	1	10309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	8490	X	7635	-0-	-855	-0-	475	1	7160	3	Y	-0-					108
12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	602	1	7238	3	Y	61					169
							67	9									
01	8339	X	7924	-0-	-415	-0-	682	1	7221	3	Y	19	112	1			76
							21	9									
02	7801	X	7344	-0-	-457	-0-	662	1	6636	3	Y	42	2	8			116
							46	9									
03	8339	X	7542	-0-	-797	-0-	463	1	7077	3	Y	2	2	8			116
							2	9									
04	7680	X	7412	-0-	-268	-0-	7213	2	199	9	Y	181	181	1			-0-

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

11	25950	X	23269	-0-	-2681	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
12	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22519	-0-	-1696	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23386	-0-	-2282	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22321	-0-	-1109	-0-	22321	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

11	13470	X	9753	-0-	-3717	-0-	323	1	9426	3	N	4					8
							4	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					8
02	11542	X	-0-	-0-	-11542	-0-					N	-0-					8
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					8
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

11	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
12	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
01	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	14618	-0-	-2289	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16003	-0-	-2070	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

11	T. A.		10378	-0-	10378	13429	10370	2	8	9	Y	7					7
12	21552	X	8123	-0-	-13429	-0-	8115	2	8	9	Y	7					14
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7522	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	9425	X	675	-0-	-8750	-0-	674	2	1	9	Y	1					14
03	10075	X	2643	-0-	-7432	-0-	2641	2	2	9	Y	2					16
04	9750	X	4743	-0-	-5007	-0-	137	1	4606	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

11	18240	X	17188	-0-	-1052	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17323	-0-	-1153	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
02	17197	X	16039	-0-	-1158	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16539	-0-	-1689	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15455	-0-	-1735	-0-	15455	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

11	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
12	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16789	-0-	-4043	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	15791	-0-	-2247	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16719	-0-	-1726	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15818	-0-	-1702	-0-	15818	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

11	31770	X	29017	-0-	-2753	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
12	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	28133	-0-	-3208	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
02	29000	X	25840	-0-	-3160	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	26110	-0-	-2900	-0-	26110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

11	36270	X	34057	-0-	-2213	-0-	34057	2			N	-0-					-0-
12	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	35099	-0-	-427	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
02	33234	X	31397	-0-	-1837	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	32037	-0-	-3148	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30812	-0-	-3238	-0-	30812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

11	27660	X	27059	-0-	-601	-0-	27059	2			N	-0-					-0-
12	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	23777	-0-	-4526	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
02	26477	X	21547	-0-	-4930	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	21306	-0-	-6656	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	14796	-0-	-12264	-0-	14796	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

11	23700	X	6137	-0-	-17563	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
02	16588	X	13164	-0-	-3424	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
03	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
*04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7720	-0-	-2780	-0-	7720	3			Y	-0-					24
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24
01	9951	X	4	-0-	-9947	-0-	4	3			Y	-0-					24
02	9309	X	-0-	-0-	-9309	-0-					Y	27	16	1			35
03	9486	X	4	-0-	-9482	-0-	4	3			Y	-0-					35
04	7710	X	666	-0-	-7044	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					118
12	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17778	3	150	9	Y	136					254
01	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	3			Y	-0-					254
02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15686	3	177	9	Y	161	171	1	1	8	243
03	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16165	3	2	9	Y	2	2	8			243
*04	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
12	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
01	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	35902	X	33654	-0-	-2248	-0-	33654	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	33315	-0-	-5063	-0-	33315	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32695	-0-	-5195	-0-	32695	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8583	-0-	-1347	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
01	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8727	-0-	-350	-0-	8726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	10158	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	21470	-0-	-490	-0-	21470	2			Y	-0-					-0-
12	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			Y	-0-					-0-
01	24118	X	21566	-0-	-2552	-0-	21566	2			Y	-0-					-0-
02	22562	X	21017	-0-	-1545	-0-	21017	2			Y	-0-					-0-
03	24118	X	21505	-0-	-2613	-0-	21505	2			Y	-0-					-0-
04	21480	X	21196	-0-	-284	-0-	614	1	20582	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
11	9090	X	6067	-0-	-3023	-0-	6060	3	7	9	Y	6					41
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6048	3	15	9	Y	14	41	1			14
01	8153	X	5022	-0-	-3131	-0-	5001	3	21	9	Y	19					33
02	7627	X	4096	-0-	-3531	-0-	4089	3	7	9	Y	6	1	8			38
03	7595	X	4770	-0-	-2825	-0-	4764	3	6	9	Y	5	1	8			42
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-

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
11	15960	X	12468	-0-	-3492	-0-	12447	3	21	9	Y	19					88
12	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14079	3	45	9	Y	41	88	1			41
01	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	14149	3	64	9	Y	58					99
02	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13559	3	23	9	Y	21	2	8			118
03	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14241	3	14	9	Y	13	2	8			129
04	13740	X	13642	-0-	-98	-0-	13642	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	15330	X	12951	-0-	-2379	-0-	12951	3			Y	-0-					60
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12920	3	1	9	Y	1	60	1			1
01	14384	X	12598	-0-	-1786	-0-	12598	3			Y	-0-					1
02	13456	X	11581	-0-	-1875	-0-	11578	3	3	9	Y	3	2	8			2
03	13919	X	12170	-0-	-1749	-0-	12168	3	2	9	Y	2	2	8			2
04	12960	X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8854	-0-	-806	-0-	8839	3	15	9	N	14					81
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9547	3	18	9	N	16					97
01	9765	X	9730	-0-	-35	-0-	9696	3	34	9	N	31					128
02	9019	X	8652	-0-	-367	-0-	8639	3	13	9	N	12	1	8			139
03	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9074	3	22	9	N	20	1	8			158
04	9420	X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	24392	-0-	-2698	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	24584	-0-	-2169	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	24281	-0-	-137	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
03	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
*04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	43009	-0-	-3311	-0-	43009	2			N	-0-					-0-
12	44072	X	44072	-0-	-0-	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
01	47182	X	44534	-0-	-2648	-0-	44534	2			N	-0-					-0-
02	43326	X	40767	-0-	-2559	-0-	40767	2			N	-0-					-0-
03	45601	X	39565	-0-	-6036	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	36417	-0-	-6693	-0-	36417	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	1812	-0-	-9258	-0-	705	1	1107	3	Y	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					34
02	4814	X	-0-	-0-	-4814	-0-					Y	-0-					34
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					34
04	1800	X	378	-0-	-1422	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	323	-0-	-2017	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

11	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	43209	2			N	-0-					-0-
12	46090	X	46090	-0-	-0-	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
01	57970	X	46452	-0-	-11518	-0-	46452	2			N	-0-					-0-
02	54230	X	42037	-0-	-12193	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	43726	-0-	-2371	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	40888	-0-	-4052	-0-	40888	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

11	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	6636	2	96	9	N	87	22	1			88
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7100	2	48	9	N	44	88	1			44
01	8215	X	6952	-0-	-1263	-0-	6884	2	68	9	N	62	53	1			53
02	6786	X	6523	-0-	-263	-0-	6484	2	39	9	N	35	45	1			43
03	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7095	2	56	9	N	51	50	1			44
04	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9678	2	30	9	N	27	57	1			31
12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8410	2	28	9	N	25	31	1			25
01	9982	X	8420	-0-	-1562	-0-	8362	2	58	9	N	53	33	1			45
02	9396	X	8073	-0-	-1323	-0-	8032	2	41	9	N	37	38	1			44
03	10044	X	8040	-0-	-2004	-0-	7994	2	46	9	N	42	49	1			37
04	9720	X	7669	-0-	-2051	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11076	-0-	-1727	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10074	-0-	-1903	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10086	-0-	-2717	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
12	48924	X	48924	-0-	-0-	-0-	48924	2			N	-0-					-0-
01	61008	X	44284	-0-	-16724	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
02	57072	X	36133	-0-	-20939	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
03	48918	X	36487	-0-	-12431	-0-	36487	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	31747	-0-	-15593	-0-	31747	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	29671	-0-	-4349	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
12	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	29660	-0-	-3479	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
02	30305	X	27035	-0-	-3270	-0-	27035	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	28274	-0-	-3160	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	26663	-0-	-3007	-0-	26663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57750	X	46706	-0-	-11044	-0-	46706	2			N	-0-					-0-
12	46938	X	46938	-0-	-0-	-0-	46938	2			N	-0-					-0-
01	54653	X	45538	-0-	-9115	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
02	48749	X	41406	-0-	-7343	-0-	41406	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	42994	-0-	-7412	-0-	42994	2			N	-0-					-0-
04	46710	X	38815	-0-	-7895	-0-	38815	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39510	X	35768	-0-	-3742	-0-	35768	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	36239	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	35466	-0-	-4245	-0-	35466	2			N	-0-					-0-
02	36337	X	32438	-0-	-3899	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	33953	-0-	-3340	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	32315	-0-	-3445	-0-	32315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36870	X	32034	-0-	-4836	-0-	32034	2			N	-0-					-0-
12	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	32807	2			N	-0-					-0-
01	35960	X	31976	-0-	-3984	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	29202	-0-	-3539	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30376	-0-	-3352	-0-	30376	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28799	-0-	-3241	-0-	28799	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46506	X	46506	-0-	-0-	-0-	46506	2			N	-0-					-0-
12	46234	X	46234	-0-	-0-	-0-	46234	2			N	-0-					-0-
01	59117	X	44070	-0-	-15047	-0-	44070	2			N	-0-					-0-
02	51330	X	40100	-0-	-11230	-0-	40100	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	40498	-0-	-11985	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
04	46500	X	36658	-0-	-9842	-0-	36658	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		33046	-0-	33046	33046	33046	2			N	-0-					-0-
01	69851	X	36805	-0-	-33046	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
02	55999	X	31336	-0-	-24663	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	30333	-0-	-29528	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
04	35700	X	26737	-0-	-8963	-0-	26737	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42390	X	36221	-0-	-6169	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
12	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	35356	-0-	-5657	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	37033	X	32175	-0-	-4858	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	33350	-0-	-5524	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	31337	-0-	-4963	-0-	31337	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		23390	-0-	23390	23390	23390	2			N	-0-					-0-
02	63951	X	40561	-0-	-23390	-0-	40561	2			N	-0-					-0-
03	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
*04	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	38149	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54750	X	42492	-0-	-12258	-0-	42492	2			N	-0-					-0-
12	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42794	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	40978	-0-	-10513	-0-	40978	2			N	-0-					-0-
02	45211	X	36928	-0-	-8283	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	37965	-0-	-7357	-0-	37965	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35933	-0-	-6547	-0-	35933	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48600	X	41124	-0-	-7476	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
12	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	41688	2			N	-0-					-0-
01	46655	X	38866	-0-	-7789	-0-	38866	2			N	-0-					-0-
02	41731	X	36247	-0-	-5484	-0-	36247	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	37698	-0-	-6322	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	34719	-0-	-6411	-0-	34719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47310	X	37326	-0-	-9984	-0-	37326	2			N	-0-					-0-
12	39469	X	39469	-0-	-0-	-0-	39469	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	36357	-0-	-8500	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
02	39498	X	32172	-0-	-7326	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	32850	-0-	-7233	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	30925	-0-	-7265	-0-	30925	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

11	65970	X	62075	-0-	-3895	-0-	62075	2			N	-0-					-0-
12	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
01	76353	X	62151	-0-	-14202	-0-	62151	2			N	-0-					-0-
02	67773	X	55412	-0-	-12361	-0-	55412	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	57418	-0-	-11495	-0-	57418	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	53626	-0-	-8444	-0-	53626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

11	61350	X	52202	-0-	-9148	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
12	52799	X	52799	-0-	-0-	-0-	52799	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	51391	-0-	-6889	-0-	51391	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	46915	-0-	-7605	-0-	46915	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	48677	-0-	-7278	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	45964	-0-	-6236	-0-	45964	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

11	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	47541	2			N	-0-					-0-
12	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	48011	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	46763	-0-	-6278	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
02	49619	X	42681	-0-	-6938	-0-	42681	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	44304	-0-	-6846	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
04	47550	X	41664	-0-	-5886	-0-	41664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

11	100590	X	76436	-0-	-24154	-0-	76436	2			N	-0-					-0-
12	76080	X	76080	-0-	-0-	-0-	76080	2			N	-0-					-0-
01	88598	X	73391	-0-	-15207	-0-	73391	2			N	-0-					-0-
02	79663	X	66131	-0-	-13532	-0-	66131	2			N	-0-					-0-
03	79174	X	68163	-0-	-11011	-0-	68163	2			N	-0-					-0-
04	76440	X	63631	-0-	-12809	-0-	63631	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

11	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	66620	2			N	-0-					-0-
12	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	59752	2			N	-0-					-0-
01	80011	X	66233	-0-	-13778	-0-	66233	2			N	-0-					-0-
02	71572	X	59990	-0-	-11582	-0-	59990	2			N	-0-					-0-
03	73129	X	61951	-0-	-11178	-0-	61951	2			N	-0-					-0-
04	66630	X	56745	-0-	-9885	-0-	56745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50448	X	50448	-0-	-0-	-0-	50448	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53337	-0-	53337	53337	53337	2			N	-0-					-0-
01	105831	X	52494	-0-	-53337	-0-	52494	2			N	-0-					-0-
02	48778	X	46683	-0-	-2095	-0-	46683	2			N	-0-					-0-
03	53351	X	48281	-0-	-5070	-0-	48281	2			N	-0-					-0-
04	51630	X	43594	-0-	-8036	-0-	43594	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	45642	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49193	-0-	49193	49193	49193	2			N	-0-					-0-
01	96091	X	46898	-0-	-49193	-0-	46898	2			N	-0-					-0-
02	55448	X	41193	-0-	-14255	-0-	41193	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	42577	-0-	-13967	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	38266	-0-	-9344	-0-	38266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96390	X	64239	-0-	-32151	-0-	64239	2			N	-0-					-0-
12	57389	X	57389	-0-	-0-	-0-	57389	2			N	-0-					-0-
01	81468	X	62010	-0-	-19458	-0-	62010	2			N	-0-					-0-
02	70731	X	54541	-0-	-16190	-0-	54541	2			N	-0-					-0-
03	72168	X	55379	-0-	-16789	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
04	64230	X	51086	-0-	-13144	-0-	51086	2			N	-0-					-0-

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
11	123240	X	73432	-0-	-49808	-0-	73432	2			N	-0-					-0-
12	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	54497	2			N	-0-					-0-
01	103695	X	73915	-0-	-29780	-0-	73915	2			N	-0-					-0-
02	87232	X	64688	-0-	-22544	-0-	64688	2			N	-0-					-0-
03	85777	X	65170	-0-	-20607	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
04	73440	X	59673	-0-	-13767	-0-	59673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108270	X	69923	-0-	-38347	-0-	69923	2			N	-0-					-0-
12	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	64878	2			N	-0-					-0-
01	89931	X	67457	-0-	-22474	-0-	67457	2			N	-0-					-0-
02	78416	X	59175	-0-	-19241	-0-	59175	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	60017	-0-	-18537	-0-	60017	2			N	-0-					-0-
04	69930	X	55138	-0-	-14792	-0-	54725	2	413	9	N	375	316	1			202

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108960	X	65734	-0-	-43226	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
12	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	59845	2			N	-0-					-0-
01	91202	X	64712	-0-	-26490	-0-	64712	2			N	-0-					-0-
02	78358	X	56314	-0-	-22044	-0-	56314	2			N	-0-					-0-
03	73780	X	56508	-0-	-17272	-0-	56508	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	51904	-0-	-13826	-0-	51904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87930	X	67319	-0-	-20611	-0-	67319	2			N	-0-					-0-
12	66472	X	66472	-0-	-0-	-0-	66472	2			N	-0-					-0-
01	79639	X	63374	-0-	-16265	-0-	63374	2			N	-0-					-0-
02	70644	X	57407	-0-	-13237	-0-	57407	2			N	-0-					-0-
03	70432	X	59951	-0-	-10481	-0-	59951	2			N	-0-					-0-
04	67320	X	56136	-0-	-11184	-0-	56136	2			N	-0-					-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					52
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					65
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

11	0	W	10	-0-	10	1928	10	3			N	-0-					-0-
12	0	W	102	-0-	102	2030	102	3			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2030					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1316	-0-	-250	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4714	-0-	-1052	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4620	-0-	-1146	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4466	-0-	-928	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4281	3	83	9	N	75					183
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4111	3	50	9	N	45	172	1			56
01	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3794	3	23	9	N	21					77
02	3799	X	3664	-0-	-135	-0-	3520	3	144	9	N	131					208
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	3921	3	1	9	N	1	184	1			25
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3745	3	33	9	N	30					55

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1637	-0-	-132	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1227	-0-	-633	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	596	-0-	-941	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6676	-0-	-44	-0-	6676	3			N	-0-					170
12	6913	X	6247	-0-	-666	-0-	6247	3			N	-0-					170
01	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6805	3			N	-0-					170
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					170
03	6913	X	6857	-0-	-56	-0-	6857	3			N	-0-					170
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	6498	3			N	-0-					170

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9157	-0-	-2093	-0-	750	1	8407	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6654	-0-	-2088	-0-	750	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	4817	-0-	-3925	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	6805	-0-	-1373	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	4700	-0-	-4042	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	5886	-0-	-2574	-0-	5886	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	750	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	750	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3171	-0-	-628	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	2326	-0-	-1735	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2334	-0-	-1596	-0-	2334	3			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
11	2040	N	1498	-0-	-542	-0-	1498	3			N	-0-					116
12	2108	N	1245	-0-	-863	-0-	1245	3			N	-0-					116
01	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	1006	3			N	-0-					116
02	1450	N	777	-0-	-673	-0-	777	3			N	-0-					116
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					116
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	55	1			65

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
12	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					N	-0-					71
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					71
02	3335	X	2680	-0-	-655	-0-	2680	2			N	-0-					71
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					1
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
01	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					1
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					1
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					252
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					252
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			252
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					252
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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

11	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	2			N	-0-					69
12	3100	N	3929	-0-	829	1394	3929	2			N	-0-					69
01	3100	N	3611	-0-	511	1905	3611	2			N	-0-					69
02	5050	X	3145	-0-	-1905	-0-	3145	2			N	-0-					69
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					69
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

11	3270	X	1629	-0-	-1641	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1554	-0-	-215	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					35
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					35
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					35
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					35
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					35
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					44
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					44
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					44
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					44
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1511	-0-	-26	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	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
11	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					24
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10					34
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1821	2	6	9	N	5					39
02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1670	2	11	9	N	10					49
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1739	2	13	9	N	12					61
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1659	2	48	9	N	44	78	1			27

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					62
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					67
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					71
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	623	2	47	9	N	43	56	1			58
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	673	2	15	9	N	14	40	1			32
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					32

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1203	2	9	9	N	8					78
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1267	2	6	9	N	5					83
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					83
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9					92
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1229	2	28	9	N	25	94	1			23
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					23

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
11	1710	X	1556	-0-	-154	-0-	1550	2	6	9	N	5					24
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	N	12					36
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1587	2	28	9	N	25					61
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1461	2	95	9	N	86	125	1			22
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					32
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1497	2	6	9	N	5					37

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-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
11	1770	X	1604	-0-	-166	-0-	1586	2	18	9	N	16					77
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	N	47	97	1			27
*01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					27
02	1450	N	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-					27
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1448	2	6	9	N	5					32
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1420	2	13	9	N	12					44

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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13					40
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					49
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	1111	2	13	9	N	12					61
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1140	2	14	9	N	13					74
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					74

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					57
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					57
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					57
02	1334	N	1011	-0-	-323	-0-	1011	2			N	-0-					57
03	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					57
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	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
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2002	2	25	9	N	23					44
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2115	2	13	9	N	12					56
01	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2059	2	96	9	N	87	124	1			19
02	1972	N	1843	-0-	-129	-0-	1843	2			N	-0-					19
03	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1808	2	19	9	N	17					36
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1877	2	9	9	N	8					44

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					55
03	14B2 EXT		411	-0-	411	1182	411	2			N	-0-					55
04	14B2 EXT		428	-0-	428	1610	428	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					55
12	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					55
01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			N	-0-					55
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					55
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					55
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					55

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					20
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1591	2	11	9	N	10					30
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1654	2	85	9	N	77	89	1			18
02	1537	N	1531	-0-	-6	-0-	1531	2			N	-0-					18
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1601	2	66	9	N	60					78
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	26	9	N	24	84	1			18

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

11	750	N	738	-0-	-12	-0-	713	2	25	9	N	23					60
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					60
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	692	2	23	9	N	21	1	8			80
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	665	2	14	9	N	13					93
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					108
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	671	2	11	9	N	10					118

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1022	2	20	9	N	18					45
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					45
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1045	2	32	9	N	29					74
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1001	2	9	9	N	8					82
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1053	2	22	9	N	20					102
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	961	2	11	9	N	10					112

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

11	1200	X	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					47
12	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					47
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	N	14					61
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2048	2	85	9	N	77	114	1			24
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	N	18					42
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					42

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					99
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					99
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					99
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23	80	1			42
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					42
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					42
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					42
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1392	2	11	9	N	10					52
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1297	2	6	9	N	5					57
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1392	2	2	9	N	2					59
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1259	2	8	9	N	7					66

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1182	2	9	9	N	8					61
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					53
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	N	18					71
02	1160	N	1036	-0-	-124	-0-	1026	2	10	9	N	9					80
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	N	6					86
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					95

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1221	2	4	9	N	4					29
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5					34
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					34
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1266	2	101	9	N	92	99	1			27
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					27
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	9	91	1			27
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			N	-0-					27
01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1102	2	3	9	N	3					30
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7					37
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13					50
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					76
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					76
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					76
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					76
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					76
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

11	1290	X	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	-0-					24
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					24
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					24
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					24
03	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	1091	2			N	-0-					24
04	1350	N	979	-0-	-371	-0-	979	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1971	2	35	9	N	32					51
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	25					76
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2156	2	88	9	N	80	130	1			26
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	N	16					42
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	76	1			44
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

11	780	N	513	-0-	-267	-0-	488	2	25	9	N	23					48
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12					60
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	16					76
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					81
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	N	19					100
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1029	2	73	9	N	66	85	1			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					39
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	609	2	37	9	N	34	53	1			20
*01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					20
*02	609	N	568	-0-	-41	-0-	568	2			N	-0-					20
*03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					20
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

11	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	N	2					76
*12	744	N	664	-0-	-80	-0-	638	2	26	9	N	24	76	1			24
*01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					24
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					24
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					24
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	2	7	9	N	6					30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

11	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					25
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					25
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					25
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					84
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					84
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					87
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2					89
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10					99
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					104

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

11	810	N	243	-0-	-567	-0-	241	2	2	9	N	2					47
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					47
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					47
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					47
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					47
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35	72	1			27
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					27
02	1131	N	1028	-0-	-103	-0-	1025	2	3	9	N	3					30
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1018	2	15	9	N	14					44
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1004	2	7	9	N	6					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					25
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	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-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					65
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					65
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					65
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					65
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					65
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1101	2	17	9	N	15					95
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	2	32	9	N	29	60	1			64
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					69
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21					90
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15	83	1			22
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			N	-0-					27
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					27
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					27
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-					27
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					27
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	680	2	25	9	N	23	80	1			30
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					30
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					30
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	2			N	-0-					30
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					37
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					57
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					57
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					57
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					57
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					57

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					52
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					52
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					52
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-					52
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					52
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					59
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					59
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					59
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					59
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					59
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					27
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4736	2	9	9	N	8					69
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					69
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	2	1	9	N	1	1	8			69
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					69
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4271	2	1	9	N	1	1	8			69
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					69

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					27
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					27
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					27
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					27
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					27
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2587	2	29	9	N	26	88	1			25
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2684	2	76	9	N	69					94
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2573	2	44	9	N	40					134
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					134
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					134
*04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	171	1			27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1754	2	3	9	N	3					47
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1899	2	3	9	N	3					50
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					50
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					55
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1858	2	9	9	N	8					63
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1775	2	8	9	N	7					70

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1073	2	9	9	N	8	82	1			17
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					17
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1083	2	1	9	N	1					18
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					18
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1019	2	29	9	N	26					44
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					44

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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					27
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					27
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
02	2349	N	2217	-0-	-132	-0-	2217	2			N	-0-					27
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					27
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2219	2	17	9	N	15					42

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	964	2	32	9	N	29				29
12	1116	N	611	-0-	-505	-0-	611	2			N	-0-				29
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				29
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	782	2			N	-0-				29
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				29
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				29

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-				-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-				-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-				-0-
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-				-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	N	2726	-0-	-177	-0-	2712	2	14	9	N	13				40
12	2976	N	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-				40
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-				40
02	2900	X	2283	-0-	-617	-0-	2283	2			N	-0-				40
03	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2070	2			N	-0-				40
04	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	1739	2			N	-0-				40

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-				90
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-				90
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-				90
02	638	N	569	-0-	-69	-0-	569	2			N	-0-				90
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-				90
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-				30
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				30
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				30
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				30
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-				30
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-				30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1176	2	15	9	N	14				67
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1199	2	9	9	N	8				75
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	N	16	66	1		25
02	1160	N	1094	-0-	-66	-0-	1094	2			N	-0-				25
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1157	2	17	9	N	15				40
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-				40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					10
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					10
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					10
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					10
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					10
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					27
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					27
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					27
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					27
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1243	2	76	9	N	69					69
*12	1116	N	535	-0-	-581	-0-	523	2	12	9	N	11	56	1			24
*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					24
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					24
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					59
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					59
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	2	1	9	N	1					60
02	493	N	330	-0-	-163	-0-	322	2	8	9	N	7					67
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					74
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	484	2	9	9	N	8					82

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					43
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					43
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					43
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	2			N	-0-					43
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					43
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					43

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					38
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4					42
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					42
02	1160	N	1027	-0-	-133	-0-	1026	2	1	9	N	1					43
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	2	6	9	N	5					48
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1107	2	4	9	N	4					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9					51
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					66
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	N	17					83
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	1784	2	14	9	N	13	80	1			16
03	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1884	2	14	9	N	13					29
04	1890	N	1290	-0-	-600	-0-	1290	2			N	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1261	2	39	9	N	35	72	1			27
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					27
01	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			N	-0-					27
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3					30
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2					32
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

11	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	1790	X	1162	-0-	-628	-0-	1162	2			N	-0-					24
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					24
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13					37
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					43
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					55
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1			24

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
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	3	1	624	2	N	-0-					27
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	2	N	-0-					27
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	3	1	636	2	N	-0-					27
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	3	1	577	2	N	-0-					27
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-					27
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	3	1	542	2	N	1					28
							1	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	1217	2			N	-0-					50
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					50
01	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					50
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					50
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					57
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					132
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					132
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					132
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					132
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	836	2	10	9	N	9					72
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	878	2	19	9	N	17	65	1			24
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					24
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					27
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	850	2	7	9	N	6					33
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					33

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3174	-0-	-2466	-0-	3172	2	2	9	N	2					47
12	6913	X	1915	-0-	-4998	-0-	1912	2	3	9	N	3					50
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					50
02	5684	X	4951	-0-	-733	-0-	4895	2	56	9	N	51					101
03	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5468	2	1	9	N	1					102
04	6690	X	5002	-0-	-1688	-0-	4972	2	30	9	N	27	77	1			52

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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 WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					135
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					135
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					135
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					135
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					135
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					27
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					82
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7	50	1			39
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-					39
02	1421	N	1397	-0-	-24	-0-	1388	2	9	9	N	8					47
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1412	2	14	9	N	13					60
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1331	2	15	9	N	14					74

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					84
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1208	2	72	9	N	65	127	1			22
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-					22
02	1276	N	1020	-0-	-256	-0-	1020	2			N	-0-					22
03	1271	N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					22
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					25
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					25
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					25
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10					35
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					45
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	N	19					64

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1770	2	24	9	N	22					54
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1884	2	3	9	N	3					57
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1855	2	3	9	N	3					60
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	N	7					67
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1785	2	51	9	N	46	88	1			25
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1734	2	3	9	N	3					28

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					91
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					91
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1136	2	11	9	N	10					101
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18	93	1			26
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					26
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			N	-0-					50
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					50
01	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1680	2	2	9	N	2					52
02	1595	N	1547	-0-	-48	-0-	1516	2	31	9	N	28					80
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1582	2	6	9	N	5					85
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1452	2	8	9	N	7					92

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					53
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					53
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					53
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					53
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					58
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1152	-0-	-348	-0-	1152	2			N	-0-					84
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					84
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					84
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	1084	2			N	-0-					84
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					84
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					43
12	434	N	63	-0-	-371	-0-	59	2	4	9	N	4					47
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					47
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					50
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					57
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	418	2	8	9	N	7					64

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					53
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					53
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	53	1			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	969	-0-	-1341	-0-	965	2	4	9	N	4					37
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	N	6					43
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	N	17					60
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7	67	1			-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1236	2	29	9	N	26					26
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					26
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					26
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					26

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 #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					27
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					29
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	N	5					34
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	627	2			N	-0-					34
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22	31	1			25
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1111	2	3	9	N	3					38
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					45
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1153	2	4	9	N	4					49
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					52
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1127	2	41	9	N	37					89
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1080	2	9	9	N	8					97

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					27
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					27
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	510	2	2	9	N	2					29
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	N	3					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1354	2	61	9	N	55	130	1			27
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					32
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					32
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					32
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11	1	8			42
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					96
*12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-	43	1			53
*01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					53
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					53
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					30
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
02	725	N	633	-0-	-92	-0-	633	2			N	-0-					30
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					30
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	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
11	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					38
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					38
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					38
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	555	2			N	-0-					38
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					38
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					111
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3					114
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					114
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					114
03	1054	N	616	-0-	-438	-0-	616	2			N	-0-					114
04	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					114

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					27
12	1581	X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					27
01	1426	X	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-					27
02	1189	N	1067	-0-	-122	-0-	1067	2			N	-0-					27
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					27
04	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	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
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					39
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					39
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					39
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					39
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	962	2	14	9	N	13					40
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					40
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1001	2	33	9	N	30					70
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	913	2	4	9	N	4					74
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	958	2	11	9	N	10					84
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	916	2	6	9	N	5					89

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					65
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28					93
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					93
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	342	2			N	-0-					93
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					93

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					117
12	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1319	2			N	-0-					117
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					117
02	2378	N	1340	-0-	-1038	-0-	1340	2			N	-0-					117
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					117
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	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
11	2460	X	1584	-0-	-876	-0-	1584	2			N	-0-					54
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					54
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					54
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					54
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1066	2	12	9	N	11					38
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1116	2	11	9	N	10					48
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1100	2	19	9	N	17					65
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					67
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	N	18					85
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					85

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	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
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					49
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					49
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					49
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					49
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					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
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					39
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					39
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					39
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					39
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	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
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					50
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					50
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					50
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					50
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					50
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					47
12	744	N	512	-0-	-232	-0-	506	2	6	9	N	5					52
01	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					52
02	696	N	23	-0-	-673	-0-	23	2			N	-0-					52
03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					52
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					59
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					59
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					59
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					59
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					169
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					169
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					169
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	318	2			N	-0-					169
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					169
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					29
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	N	3					32
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	1433	2			N	-0-					32
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1455	2	25	9	N	23					55
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					55

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					40
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					40
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	549	2			N	-0-					40
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

11	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1205	2	19	9	N	17					79
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					79
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					79
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					79
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					79
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4	77	1			23
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	804	2	80	9	N	73					96
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					96
02	1276	N	608	-0-	-668	-0-	608	2			N	-0-					96
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					96
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					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
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					50
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	251	2	4	9	N	4					54
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					54
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					54
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					54
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					54

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2084	2	20	9	N	18					82
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2790	2	17	9	N	15					97
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4					101
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2233	2	79	9	N	72	77	1			96
03	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	2319	2	3	9	N	3					99
04	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2219	2	40	9	N	36	108	1			27

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					92
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					101
01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1122	2	9	9	N	8					109
02	1334	N	1204	-0-	-130	-0-	1204	2			N	-0-					109
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					109
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					109

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	2	33	9	N	30					72
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					84
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	856	2	50	9	N	45	59	1			70
02	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					70
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4					74
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	794	2	1	9	N	1					75

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					57
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					57
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					57
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					60
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					60

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					30
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					30
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
02	1363	N	1108	-0-	-255	-0-	1108	2			N	-0-					30
03	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	1869	-0-	-1396	-0-	1847	2	22	9	N	20					20
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					45
03	4495	X	1936	-0-	-2559	-0-	1936	2			N	-0-					45
04	4350	X	1704	-0-	-2646	-0-	1704	2			N	-0-					45

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2090	2	8	9	N	7					26
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13					39
01	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2030	2	15	9	N	14					53
02	2030	N	1876	-0-	-154	-0-	1863	2	13	9	N	12					65
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1919	2	76	9	N	69	115	1			19
04	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1828	2	10	9	N	9					28

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					101
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					101
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					101
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			N	-0-					101
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					101
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					28
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					28
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					28
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-	1269	2	4	9	N	4					32
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1381	2	3	9	N	3					35
04	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1225	2	8	9	N	7					42

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					50
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					50
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					54
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					54

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 #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					70
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					70
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	N	4					74
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					89
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31	98	1			22
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					22

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7					34
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					39
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					42
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	N	3					45
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					45

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					27
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					27
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					27
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					27
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					27
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					109
12	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	2			N	-0-					109
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					109
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					109
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					109
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
11	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1111	2	43	9	N	39	82	1			37
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					37
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
03	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1165	2	9	9	N	8					45
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1286	2	17	9	N	15					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					67
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					67
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	608	2	14	9	N	13					80
02	638	N	540	-0-	-98	-0-	514	2	26	9	N	24	81	1			23
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					32
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	908	2	9	9	N	8					35
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	2	8	9	N	7					42
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	956	2	2	9	N	2					44
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5					49
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	926	2	33	9	N	30					79
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					79

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					26
02	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					26
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					26
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					57
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					57
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					57
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					57
03	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2			N	-0-					57
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					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
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	2			N	-0-					124
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					124
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					124
02	2175	N	2066	-0-	-109	-0-	2066	2			N	-0-					124
03	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					124
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-	100	1			24

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					62
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					62
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			N	-0-					62
02	1595	N	1503	-0-	-92	-0-	1503	2			N	-0-					62
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					62
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	522	N	446	-0-	-76	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					59
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					59
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					59
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					59
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					59
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	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
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	2			N	-0-					26
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	2			N	-0-					26
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					26
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	603	2	7	9	N	6					32
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					35
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	2			N	-0-					17
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					17
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					17
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12					29
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	923	2	14	9	N	13					42
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					42

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					29
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					29
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					29
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					29
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					55
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					55
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					55
02	1015	N	753	-0-	-262	-0-	753	2			N	-0-					55
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					55
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					50
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					50
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					54
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					54
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					54
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					54

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
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	N	5					49
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1					50
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7					57
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					57
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13					70

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2352	-0-	-918	-0-	2352	2			N	-0-					63
12	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					63
01	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					63
02	2900	X	2378	-0-	-522	-0-	2378	2			N	-0-					63
03	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	1953	2			N	-0-					63
04	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	1836	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
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					32
12	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					32
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					32
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	1021	2	2	9	N	2					34
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
04	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1048	2	6	9	N	5					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	135	-0-	-765	-0-	135	2			N	-0-					23
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					25
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9					34
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					34
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					35
04	870	N	449	-0-	-421	-0-	449	2			N	-0-					35

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					27
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					27
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					27
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					27
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					29
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					56
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					56
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	2			N	-0-					56
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					56
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	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
11	1410	X	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			N	-0-					44
12	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			N	-0-					44
01	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			N	-0-					44
02	1392	X	1268	-0-	-124	-0-	1268	2			N	-0-					44
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					80
*04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					85

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
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					44
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					44
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					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
11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1048	2	3	9	N	3					72
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1279	2	42	9	N	38	83	1			27
*01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					27
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					27
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					27
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	2786	2786	2			N	-0-					-0-
*04	5059	X	2273	-0-	-2786	-0-	2273	2			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
11	2130	X	1282	-0-	-848	-0-	1276	2	6	9	N	5					30
12	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	1210	2	2	9	N	2					32
01	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1093	2	9	9	N	8					40
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					45
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10	1	8			54
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					54

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	1212	2			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
11	1800	N	679	-0-	-1121	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					30
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					30
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-					30
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					30
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					44
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					44
02	1305	N	844	-0-	-461	-0-	844	2			N	-0-					44
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	N	5					49
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					50

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	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1484	2	8	9	N	7					29
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					29
01	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1317	2	17	9	N	15					44
02	1450	N	844	-0-	-606	-0-	822	2	22	9	N	20					64
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					64
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1466	2	80	9	N	73	110	1			27

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					36
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	N	11					47
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					47
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					52
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					60
04	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	1107	2	44	9	N	40	73	1			27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					75
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					75
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					75
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					77
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					77

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	N	16	88	1			27
12	1426	N	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-					27
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					27
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	N	8					35
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					54
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	1457	2			N	-0-					54

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					65
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7					72
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					72
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					72
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					72
04	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1139	2			N	-0-					72

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	9	-0-	-921	-0-	7	2	2	9	N	2					27
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					29
03	1550	N	942	-0-	-608	-0-	941	2	1	9	N	1					30
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	896	2	2	9	N	2					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					50
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					50
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					50
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					50
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1543	2	7	9	N	6					60
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					60
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	N	7					67
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					67
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2	9	N	2					69
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					69

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1984	2	7	9	N	6					50
12	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					50
01	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2474	2	57	9	N	52					102
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2073	2	41	9	N	37	75	1			64
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					64
*04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	4076	2	7	9	N	6					70

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1135	2	4	9	N	4					49
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11					60
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					60
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	1065	2	19	9	N	17					77
03	1178	N	993	-0-	-185	-0-	971	2	22	9	N	20	71	1			26
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					26

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					93
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					14
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					14
02	1566	N	1433	-0-	-133	-0-	1431	2	2	9	N	2					16
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					18
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					18

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					27
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					27
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					32
*03	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					34
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	N	1					35

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					87
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					87
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					87
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-					87
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					87
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2444	2	26	9	N	24					42
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2588	2	19	9	N	17					59
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	N	75	82	1			52
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2173	2	65	9	N	59	57	1			54
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2223	2	39	9	N	35	34	1			55
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					27
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					27
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					27
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13					40
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	867	2	11	9	N	10					50
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					59

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

11	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	986	N	974	-0-	-12	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1338	2	19	9	N	17					44
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	N	5					49
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1383	2	12	9	N	11					60
02	1305	N	1294	-0-	-11	-0-	1294	2			N	-0-					60
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					60
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1194	2	33	9	N	30	63	1			27

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					34
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					34
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					34
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	2			N	-0-					34
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					34
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	53	2	28	9	N	25	82	1			27
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					30
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					29
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					29
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					29
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	N	11					40
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					87
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					87
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	N	15					102
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	383	2	2	9	N	2	77	1			27
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					27
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					34
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					37
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7					44
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11					55
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					60
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					70
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					70
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					70
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

11	3000	N	1572	-0-	-1428	1548	1572	2			N	-0-					39
12	3100	N	2031	-0-	-1069	479	2031	2			N	-0-					39
01	2325	X	1495	-0-	-830	-0-	1495	2			N	-0-					39
02	2175	X	1597	-0-	-578	-0-	1595	2	2	9	N	2	39	1			2
03	2325	X	1509	-0-	-816	-0-	1509	2			N	-0-					2
04	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					2

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 #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-					27
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1512	2	14	9	N	13					40
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1409	2	11	9	N	10					50
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	N	12					62
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					79
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17					96

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27					27
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	1130	2	2	9	N	2					29
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1204	2	3	9	N	3					32
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1099	2	8	9	N	7					39

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	11	80	1			23
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					23
01	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					23
02	1102	N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					23
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					23
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1011	2	59	9	N	54					77

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1061	2	114	9	N	104	101	1			27
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	997	2	9	9	N	8					35
02	1131	N	1025	-0-	-106	-0-	1017	2	8	9	N	7					42
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1006	2	19	9	N	17					59
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					59

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					24
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1					25
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					25
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					35
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					49
04	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					49

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					25
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					32
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					37
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	624	2			N	-0-					37
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5					42
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					37
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					37
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					37
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					37
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					27
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					39
01	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					39
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	871	2	1	9	N	1					40
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	60	2	10	9	N	9					49
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1839	2			N	-0-					24
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	N	1					25
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					25
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					25
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					25
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1841	2	21	9	N	19					44

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	N	13					70
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					70
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					70
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	2			N	-0-					70
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					72
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					44
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					44
02	1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					44
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					44
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					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
11	1890	N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			N	-0-					67
12	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			N	-0-					67
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					67
02	1363	N	1291	-0-	-72	-0-	1291	2			N	-0-					67
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					67
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	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
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1175	2	11	9	N	10					37
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					37
*01	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-	37	1			-0-
02	1160	N	1105	-0-	-55	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					78
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					78
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					78
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					78
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					78
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					57
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1636	2	21	9	N	19					76
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1614	2	43	9	N	39	94	1	1	8	20
02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	2			N	-0-					20
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					20
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1520	2	32	9	N	29					49

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					25
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1395	2	8	9	N	7					32
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					32
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	1281	2			N	-0-					32
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	N	8					40
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					40

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2					64
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					64
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					64
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					64
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					64
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1376	-0-	1376	2951	1376	2			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
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					34
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22	9	N	20					54
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-	54	1			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	979	2	30	9	N	27					27
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1478	2	29	9	N	26	96	1			24
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					24
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					24
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1440	2	36	9	N	33					57
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	2	41	9	N	37					94
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	N	31	98	1			27

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	2	22	9	N	20					60
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1959	2	19	9	N	17					77
01	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1912	2	13	9	N	12					89
02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	1769	2	63	9	N	57	122	1			24
03	1984	N	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			N	-0-					24
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					91
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					91
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					91
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					91
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					91
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			N	-0-					91

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					87
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					87
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					87
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	463	2			N	-0-					87
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	483	2	15	9	N	14					101
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	92	1			34

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					132
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					132
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1053	2	45	9	N	41	149	1			24
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1					25
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					45
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					45

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					27
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					27
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					27
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					27
*04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			Y	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					20
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					20
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					20
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					44
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					44
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					44
02	1073	N	1022	-0-	-51	-0-	1022	2			N	-0-					44
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					44
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	2	70	9	N	64	87	1			37
*12	651	N	579	-0-	-72	-0-	569	2	10	9	N	9					46
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	724	2	31	9	N	28	48	1	1	8	25
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					25
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	2	9	9	N	8	1	8			32
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					32

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1971	2	13	9	N	12					131
12	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					131
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1936	2	62	9	N	56	160	1			27
02	1914	N	1796	-0-	-118	-0-	1796	2			N	-0-					27
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					27
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	2			N	-0-					27

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					77
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					77
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			77
02	667	N	606	-0-	-61	-0-	606	2			N	-0-					77
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					77
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					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	1430	-0-	-244	-0-	1423	2	7	9	N	6					65
*06	1680	X	1315	-0-	-365	-0-	1302	2	13	9	N	12					77
*07	1736	X	754	-0-	-982	-0-	741	2	13	9	N	12					89
*08	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1653	2	3	9	N	3					92
*09	1410	X	1328	-0-	-82	-0-	1324	2	4	9	N	4	69	1			27
*10	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					27
*11	1590	X	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					27
*12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1329	2	11	9	N	10					37
*01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					37
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	1182	2			N	-0-					37
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					37
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2507	-0-	2507	2507	2507	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	3206	-0-	-2507	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			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
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					62
12	899	N	112	-0-	-787	-0-	112	2			N	-0-					62
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					62
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					69
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30	75	1			24
04	1290	N	839	-0-	-451	-0-	839	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					50
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					50
02	1218	N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2			N	-0-					50
03	2015	N	1183	-0-	-832	-0-	1157	2	26	9	N	24					74
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					89
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					92
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					92
02	725	N	229	-0-	-496	-0-	196	2	33	9	N	30					122
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	623	2	2	9	N	2					124
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22	120	1			26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					34
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	N	11					45
01	2542	N	1841	-0-	-701	-0-	1837	2	4	9	N	4					49
02	1827	N	1669	-0-	-158	-0-	1658	2	11	9	N	10					59
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1742	2	42	9	N	38	76	1			21
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			N	-0-					21

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

11	720	N	705	-0-	-15	-0-	702	2	3	9	N	3					60
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					60
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	N	9					69
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	683	2			N	-0-					69
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					69
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	415	-0-	-949	-0-	391	2	24	9	N	22					22
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					25
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					39
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					59
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					59

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					27
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					27
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					27
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-					27
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1145	2	3	9	N	3					37
12	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					37
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					37
02	1102	N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					37
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1007	2	28	9	N	25					62
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					80

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					74
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					74
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			N	-0-					74
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					74
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					40
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					40
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	511	2			N	-0-					40
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					40
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1460	-0-	-586	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1262	-0-	-507	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	779	2	94	9	N	85	85	1			92
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					20
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					20
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7					27
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	N	10					37
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5713	-0-	-527	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5925	2	22	9	N	20					20
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					20
*04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					20

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					18
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					18
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					18
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					18
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	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
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					54
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					54
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					54
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	680	2	9	9	N	8					62
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5					67
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					67

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					29
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					29
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	330	2	22	9	N	20					49
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	N	6					55
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	339	2	21	9	N	19					74
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					74

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					27
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					27
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					27
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					29

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	138	1			27
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2468	2	35	9	N	32					59
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1					60
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2402	2	109	9	N	99	132	1			27
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40					67
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					67

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					84
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					84
02	406	N	329	-0-	-77	-0-	326	2	3	9	N	3					87
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					87
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	342	2	4	9	N	4					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					77
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-					77
01	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			N	-0-					77
02	1247	N	816	-0-	-431	-0-	816	2			N	-0-					77
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					77
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					29
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					29
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					29
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					29
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	763	2	6	9	N	5					34
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					34

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					87
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					87
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					87
02	841	N	731	-0-	-110	-0-	731	2			N	-0-					87
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					87
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	910	2	47	9	N	43	59	1			49
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					50
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	N	12					62
02	928	N	927	-0-	-1	-0-	876	2	51	9	N	46	81	1			27
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					27
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1987	2	29	9	N	26					55
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					55
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	N	32	1	8			86
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	N	11					97
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	N	15					112
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	N	16	104	1			24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					34
*12	465	N	329	-0-	-136	-0-	322	2	7	9	N	6	40	1			-0-
*01	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	819	-0-	-1003	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					95
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					95
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					95
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					95
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					95
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1167	2	48	9	N	44	77	1			27
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					27
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					27
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					27
03	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1210	2	6	9	N	5					32
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					44

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					53
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					53
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					53
02	2378	X	1059	-0-	-1319	-0-	1058	2	1	9	N	1					54
03	2542	X	1302	-0-	-1240	-0-	1249	2	53	9	N	48	75	1			27
04	2460	X	1177	-0-	-1283	-0-	1177	2			N	-0-					27

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					63
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					63
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					63
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					63
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					27
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1352	2	8	9	N	7					34
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1249	2	7	9	N	6					40
02	1276	N	1163	-0-	-113	-0-	1150	2	13	9	N	12					52
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13					65
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					44
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					44
02	522	N	413	-0-	-109	-0-	413	2			N	-0-					44
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					44
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	613	2	2	9	N	2					99
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					99
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	N	2	99	1			2
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					2
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					2
04	2070	N	1142	-0-	-928	-0-	1136	2	6	9	N	5					7

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					82
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	905	2	25	9	N	23	80	1			25
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	969	2	4	9	N	4	29	1			-0-
02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1106	-0-	-64	-0-	1094	2	12	9	N	11					55
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1159	2	51	9	N	46	74	1			27
*01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					27
*02	1073	N	1045	-0-	-28	-0-	1045	2			N	-0-					27
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1083	2	3	9	N	3					30
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1022	2	11	9	N	10					40

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					92
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					109
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2265	2	13	9	N	12					121
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26	122	1			25
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	N	5					30
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	2	19	9	N	17					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		571	-0-	571	571	571	2			N	-0-					-0-
12	1885	X	1314	-0-	-571	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	930	-0-	-694	-0-	927	2	3	9	N	3					3
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1135	2	10	9	N	9					12
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1516	2	61	9	N	55	93	1			26
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24					50
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1571	2	62	9	N	56					106
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	79	1			44
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					107
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22					129

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27					27

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	2	20	9	N	18					75
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					80
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	N	11					91
02	986	N	971	-0-	-15	-0-	964	2	7	9	N	6					97
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	783	2	17	9	N	15	87	1			25
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					25

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		658	-0-	658	658	658	2			N	-0-	26	6			-0-
*12	1097	X	439	-0-	-658	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1182	2	32	9	N	29					29
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					27
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					27
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					34
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					34
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					80
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					80
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					80
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					80
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1006	2	9	9	N	8					77
12	1178	N	889	-0-	-289	-0-	848	2	41	9	N	37	89	1			25
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					25
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	2	24	9	N	22					47
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	2	30	9	N	27					74
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					50
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					50
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	887	2	30	9	N	27					77
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	795	2	10	9	N	9					86
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	N	15					101
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	836	2	13	9	N	12	56	1			57

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1			87
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1411	2	6	9	N	5					92
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1382	2	26	9	N	24	98	1			18
02	1392	N	1297	-0-	-95	-0-	1297	2			N	-0-					18
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1393	2	23	9	N	21					39
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					39

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	N	24					24
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	N	18					42
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5					47
02	1334	N	988	-0-	-346	-0-	988	2			N	-0-					47
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1303	2	22	9	N	20					67
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1216	2	11	9	N	10					77

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					42
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					42
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					42
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					42
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					42
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1375	2	94	9	N	85	67	1			73
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					73
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					73
02	1421	N	1256	-0-	-165	-0-	1253	2	3	9	N	3					76
03	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1248	2	3	9	N	3					79
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1307	2	6	9	N	5					84

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3303	-0-	-1377	-0-	3303	2			N	-0-					71
12	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	3527	2	39	9	N	35	79	1			27
01	4495	X	3435	-0-	-1060	-0-	3432	2	3	9	N	3					30
02	3567	X	3338	-0-	-229	-0-	3325	2	13	9	N	12					42
03	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3051	2	23	9	N	21	1	8			62
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	2	22	9	N	20					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					39
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	N	21					60
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					60
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14					74
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					26
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					26
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					26
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					26
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	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
11	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1851	2	64	9	N	58					90
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					90
01	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-	90	1			-0-
02	1856	N	1823	-0-	-33	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1848	2	97	9	N	88	88	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1910	2	30	9	N	27					67
12	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					67
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2047	2	59	9	N	54					121
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24	120	1			25
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1981	2	24	9	N	22					47
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					47

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2894	2	123	9	N	112	110	1			27
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2706	2	14	9	N	13					40
01	2852	N	2345	-0-	-507	-0-	2259	2	86	9	N	78	92	1			26
02	2871	X	2764	-0-	-107	-0-	2749	2	15	9	N	14					40
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					40
04	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	2515	2	92	9	N	84	84	1			40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1598	2	13	9	N	12					91
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	129	1			-0-
*01	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*02	1566	X	504	-0-	-1062	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1820	2	51	9	N	46					121
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	N	27	123	1			25
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					25
02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1524	2	19	9	N	17					42
03	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1438	2	14	9	N	13					55
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		506	-0-	506	506	506	2			N	-0-					25
*03	14B2 EXT		3686	-0-	3686	4192	3685	2	1	9	N	1	1	8			25
04	14B2 EXT		3328	-0-	3328	7520	3328	2			N	-0-					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	1916	2	29	9	N	26					86
12	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	1956	2			N	-0-					86
01	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					86
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1840	2	174	9	N	158	158	1			86
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					86
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4887	2	50	9	N	45					82
12	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	4510	2	41	9	N	37					119
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	1	1	8			119
02	4901	X	4254	-0-	-647	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8			119
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5252	2	25	9	N	23	98	1			44
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4875	2			N	-0-					44

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-	69	1			-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24					126
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1					127
01	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1489	2	55	9	N	50					177
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	1375	2	28	9	N	25	182	1			20
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1453	2	24	9	N	22					42
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					79
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					79
01	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					79
02	2117	N	1795	-0-	-322	-0-	1795	2			N	-0-					79
03	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1785	2	1	9	N	1					80
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1807	2	2	9	N	2					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1876	2			N	-0-					59
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					59
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					59
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	1710	2	3	9	N	3					62
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			N	-0-					62
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					62

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					74
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					74
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					74
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					74
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					74
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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
11	14B2 EXT		5336	-0-	5336	5336	5336	2			N	-0-					-0-
12	12239	X	6903	-0-	-5336	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6913	X	4223	-0-	-2690	-0-	4222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	4886	-0-	-1804	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					45
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					45
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					45
02	725	N	629	-0-	-96	-0-	629	2			N	-0-					45
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					45
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	N	12					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					111
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					111
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					111
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	2			N	-0-					111
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					111
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2016 - P/A 01/11/16

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

11	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					42
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					42
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					42
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					42
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					30
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					30
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					35
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	832	2	2	9	N	2					37
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					49
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2569	2	40	9	N	36	67	1			34
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2642	2	31	9	N	28					62
01	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	2574	2	17	9	N	15					77
02	2523	N	2490	-0-	-33	-0-	2434	2	56	9	N	51	68	1			60
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2481	2	45	9	N	41					101
04	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	2412	2	17	9	N	15	78	1			38

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

11	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	4299	2	25	9	N	23					50
12	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4306	2	83	9	N	75	101	1			24
01	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4282	2	14	9	N	13					37
*02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-	37	1			-0-
*03	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					34
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					42
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					57
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19					76
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					81
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					82

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
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	702	2	13	9	N	12					59
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					59
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	730	2	61	9	N	55	92	1			22
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					22
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					27
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27

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
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	2			N	-0-					72
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1554	2	22	9	N	20					92
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1521	2	61	9	N	55	58	1			89
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	N	38	101	1			26
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	2	12	9	N	11					37
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					37

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
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2311	2	68	9	N	62	75	1			32
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	2	50	9	N	45					77
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			N	-0-					77
02	2291	N	2243	-0-	-48	-0-	2181	2	62	9	N	56	113	1			20
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2251	2	46	9	N	42					62
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			N	-0-					62

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
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2499	2	30	9	N	27					54
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2551	2	69	9	N	63	91	1			26
01	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					26
02	2436	N	2357	-0-	-79	-0-	2337	2	20	9	N	18					44
03	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2395	2	86	9	N	78					122
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	115	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
11	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1062	2	22	9	N	20					69
12	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1272	2	6	9	N	5					74
01	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	1197	2	14	9	N	13					87
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					107
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1205	2	21	9	N	19					126
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	N	8					134

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1100	2	19	9	N	17	92	1			27
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
*01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	738	2			N	-0-	27	6			-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20					20
03	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			N	-0-					20
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1533	2	30	9	N	27	76	1			23
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					25
01	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					25
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1395	2	8	9	N	7					32
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1439	2	13	9	N	12					44
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N	6					50

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N	22					22
02	2030	N	1693	-0-	-337	-0-	1668	2	25	9	N	23					45
03	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1681	2	22	9	N	20					65
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					65

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	1992	2	12	9	N	11					117
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	N	17					134
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2101	2	7	9	N	6					140
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2513	2	28	9	N	25					165
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2841	2	21	9	N	19					184
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6					190

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					27
01	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2			N	-0-					27
02	2320	N	2226	-0-	-94	-0-	2226	2			N	-0-					27
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	3731	2			N	-0-					42
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					42
01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3844	2	11	9	N	10					52
02	3683	X	3619	-0-	-64	-0-	3619	2			N	-0-					52
03	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3808	2	11	9	N	10					62
04	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					62

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					67
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					67
02	2900	N	3046	-0-	146	146	3046	2			N	-0-					67
03	3100	N	3218	-0-	118	264	3218	2			N	-0-					67
*04	3000	N	3045	-0-	45	309	3045	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
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1459	-0-	-20	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32					32
02	2465	N	1236	-0-	-1229	-0-	1236	2			N	-0-					32
03	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1408	2	39	9	N	35					67
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					67

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					45
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					45
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					45
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	1292	2			N	-0-					45
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					45
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					45

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1228	2	15	9	N	14					86
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1258	2	22	9	N	20	82	1			24
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1237	2	1	9	N	1					25
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					27
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					44
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					67
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					67
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					67
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1340	2	50	9	N	45	112	1			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1470	2	87	9	N	79					79

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	5	1			-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3935	2	31	9	N	28					73
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					73
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4071	2	28	9	N	25	3	8			95
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	1	9	N	1	1	8			95
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	N	34	1	8			128
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	N	4	1	8			131

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			N	-0-					30
12	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1658	2	54	9	N	49	53	1			26
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1603	2	12	9	N	11					37
02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	1528	2			N	-0-					37
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1580	2	30	9	N	27					64
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1510	2	13	9	N	12					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					42
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					42
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					42
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					42
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					42
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22	46	1			18

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2909	2	54	9	N	49	109	1			27
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2941	2	46	9	N	42					69
01	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2858	2	47	9	N	43					112
02	2755	X	2722	-0-	-33	-0-	2665	2	57	9	N	52	137	1			27
03	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2812	2	46	9	N	42					69
04	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2622	2	48	9	N	44	90	1			23

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					27
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					27
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					27
02	1305	N	1282	-0-	-23	-0-	1282	2			N	-0-					27
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					27
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-	27	1			-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2387	2	90	9	N	82	118	1			21
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					21
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2			N	-0-					21
02	2407	N	2395	-0-	-12	-0-	2297	2	98	9	N	89	83	1			27
03	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2395	2	3	9	N	3					30
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2303	2	102	9	N	93	102	1			21

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					81
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12	79	1			14
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					14
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1275	2	28	9	N	25					39
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1240	2	17	9	N	15					54
04	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					54

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

11	5670	X	3628	-0-	-2042	-0-	3499	2	129	9	N	117	90	1			62
12	5859	X	3062	-0-	-2797	-0-	3051	2	11	9	N	10					72
01	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	3908	2			N	-0-					72
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4365	2	73	9	N	66	111	1			27
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4520	2	52	9	N	47					74
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4344	2	76	9	N	69	96	1			47

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					25
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					25
01	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			N	-0-					25
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					25
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2					27
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	40					67
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					67
02	2349	N	2347	-0-	-2	-0-	2260	2	87	9	N	79	121	1			25
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					25
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1600	2	4	9	N	4					29
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					29
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					29
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1571	2	95	9	N	86	84	1			31
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					31
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					31

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

11	2700	N	2444	-0-	-256	-0-	2444	2			N	-0-					26
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23	9	N	21					47
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2702	2	17	9	N	15					62
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	8					70
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	2	65	9	N	59	102	1			27
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

11	1920	X	1745	-0-	-175	-0-	1726	2	19	9	N	17					49
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	N	18					67
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1729	2	22	9	N	20					87
02	1682	N	1582	-0-	-100	-0-	1582	2			N	-0-					87
03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1598	2	42	9	N	38	99	1			26
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

11	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1839	2	1	9	N	1	54	1			56
12	1922	N	1137	-0-	-785	-0-	1137	2			N	-0-					56
01	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1926	2			N	-0-					56
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1					57
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1881	2	21	9	N	19					76
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1677	2	66	9	N	60	79	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	N	2					42
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					47
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	133	2	19	9	N	17					64
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					77
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					77
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					77

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					70
12	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			N	-0-					70
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			N	-0-					70
02	3161	X	3021	-0-	-140	-0-	3021	2			N	-0-					70
03	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					70
04	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2940	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2117	-0-	-613	-0-	2108	2	9	9	N	8					50
12	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2750	2	32	9	N	29					79
01	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2567	2	51	9	N	46	53	1			72
02	2523	X	2444	-0-	-79	-0-	2444	2			N	-0-					72
03	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2462	2	21	9	N	19					91
04	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	N	4					91
12	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	2132	2	9	9	N	8					99
01	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	1880	2	3	9	N	3					102
02	1972	N	1744	-0-	-228	-0-	1710	2	34	9	N	31	89	1			44
03	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					44
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					44

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					99
12	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	2			N	-0-	99	1			-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1686	2	28	9	N	25					65
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1665	2	24	9	N	22					87
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1811	2	13	9	N	12					99
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1723	2	34	9	N	31	49	1			81
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	2	29	9	N	26					107
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1714	2	7	9	N	6	88	1			25

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3406	2	7	9	N	6					86
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					86
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					86
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3090	2	67	9	Y	61	95	1			52
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					52
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3704	-0-	-327	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

11	2340	N	2067	-0-	-273	-0-	1962	2	105	9	N	95	192	1			27
12	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	1891	2	2	9	N	2					29
01	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1800	2	36	9	N	33					62
02	2001	N	1588	-0-	-413	-0-	1582	2	6	9	N	5					67
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1567	2	28	9	N	25					92
04	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	1362	2	18	9	N	16	83	1			25

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1026	2	4	9	N	4					49
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1042	2	3	9	N	3					52
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	2	19	9	N	17					69
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	N	17					86
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27	86	1			27
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					30

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

11	1650	N	981	-0-	-669	-0-	981	2			N	-0-	44	1			-0-
12	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1581	2	33	9	N	30					30
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9					39
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					47
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1208	2	14	9	N	13					60

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

11	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2054	-0-	-353	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

11	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-	45	1			-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	N	32					32
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1815	2	14	9	N	13					45
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	N	24					69
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1762	2	12	9	N	11					80
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1686	2	25	9	N	23	78	1			25

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	2	17	9	N	15					54
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2427	2	72	9	N	65	85	1			34
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					34
02	2465	N	2235	-0-	-230	-0-	2218	2	17	9	N	15					49
03	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2281	2	80	9	N	73	97	1			25
04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					25

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
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					72
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					72
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					72
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1659	2	116	9	N	105	150	1			27
03	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					27
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1343	2	54	9	N	49	105	1			25
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1392	2	19	9	N	17					42
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1354	2	21	9	N	19					61
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1251	2	22	9	N	20					81
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1282	2	9	9	N	8					89
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1237	2	23	9	N	21	85	1			25

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	2	11	9	N	10					39
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					39
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					39
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2756	2	35	9	N	32					71
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5					76
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					76

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					65
12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					65
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					65
02	2900	N	5101	-0-	2201	2201	5099	2	2	9	N	2					67
03	3100	N	8614	-0-	5514	7715	8586	2	28	9	N	25					92
*04	3000	N	1551	-0-	-1449	6266	1540	2	11	9	N	10					102

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3160	2	84	9	N	76	103	1			25
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	2			N	-0-					25
01	3348	X	2686	-0-	-662	-0-	2625	2	61	9	N	55	80	1			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3067	2	30	9	N	27					27

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1615	2	17	9	N	15					82
12	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	2	10	9	N	9					91
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1615	2	39	9	N	35	97	1			29
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	1510	2			N	-0-					29
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					29
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					29

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
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1837	2	12	9	N	11					65
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	2	15	9	N	14					79
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					82
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	N	25					107
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1830	2	21	9	N	19					126
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	23	47	1			102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					33
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	N	4					37
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					37
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8					45
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					45

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1459	2	12	9	N	11					65
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20	46	1			39
01	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					39
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					47
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1475	2	20	9	N	18					65
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					65

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	62	-0-	-1978	-0-	60	2	2	9	N	2	60	1			69
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	2			N	-0-					69
01	899	X	4	-0-	-895	-0-	4	2			N	-0-					69
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					69
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	1923	-0-	-2457	-0-	1767	2	156	9	N	142	120	1			92
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	23					115
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	83	97	1			101
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	73	80	1			94
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	104	153	1			45
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2639	2	15	9	N	14					40
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					40
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1896	2	41	9	N	37					77
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12					89
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1532	2	17	9	N	15					104
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1			26

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					37
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					37
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					37
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					37
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					37
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15					82
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3450	2	48	9	N	44	99	1			27
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3217	2	9	9	N	8					35
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2750	2	21	9	N	19					54
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	N	16					70
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35	78	1			27

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

11	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					27
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					27
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					27
03	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					27
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

11	3000	N	5423	-0-	2423	17405	5406	2	17	9	N	15					42
12	21865	X	4460	-0-	-17405	-0-	4391	2	69	9	N	63	80	1			25
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	2	12	9	N	11	2	8			34
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5296	2	21	9	N	19	1	8			52
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5557	2	15	9	N	14	2	8			64
*04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5605	2	15	9	N	14	1	8			77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					27
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					27
04	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

11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1837	2	29	9	N	26	59	1			27
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12					39
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1923	2	57	9	N	52					91
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					92
03	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1729	2	17	9	N	15	85	1			22
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					22

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					26
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					26
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					26
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					26
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					26
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					45
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					49
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					49
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					49
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49

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 #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					87
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	598	1	491	2	N	20					107
							22	9									
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					107
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					107
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	1	47	2	N	-0-					107
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					107

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2369	2	43	9	N	39	72	1			27
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2482	2	14	9	N	13					40
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2439	2	59	9	N	54					94
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					94
03	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	2061	2	33	9	N	30	97	1			27
04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	4					96
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23	85	1			34
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					37
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7					44
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1695	2	11	9	N	10					54
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	3	9	N	3					97
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4508	2	10	9	N	9	79	1			27
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					27
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					27
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					27
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	N	3					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2894	2	26	9	N	24					101
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3627	2	39	9	N	35	81	1			55
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					55
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4002	2	34	9	N	31					86
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3827	2	12	9	N	11					97
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3461	2	59	9	N	54	125	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
11	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2403	2	2	9	N	2					29
12	2604	N	1905	-0-	-699	-0-	1905	2			N	-0-					29
01	2511	N	592	-0-	-1919	-0-	592	2			N	-0-					29
02	2320	N	24	-0-	-2296	-0-	24	2			N	-0-					29
03	1891	N	42	-0-	-1849	-0-	42	2			N	-0-					29
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					29

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
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3525	2	17	9	N	15					107
12	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2817	2	41	9	N	37	85	1			59
01	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2			N	-0-					59
02	3277	X	2972	-0-	-305	-0-	2972	2			N	-0-					59
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3274	2	23	9	N	21					80
04	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2			N	-0-					80

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
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					49
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					49
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					49
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	1035	2			N	-0-					49
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11					60
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60

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
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	2009	2			N	-0-	66	1			27
12	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					27
01	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1900	2	3	9	N	3					30
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2178	2	26	9	N	24					54
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	N	22					76
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15					91

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
11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15416	2	28	9	N	25					75
12	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15525	2	72	9	N	65	51	1			89
01	15345	X	14551	-0-	-794	-0-	14520	2	31	9	N	28					117
02	14355	X	13441	-0-	-914	-0-	13393	2	48	9	N	44					161
03	15345	X	13984	-0-	-1361	-0-	13977	2	7	9	N	6					167
04	14850	X	13777	-0-	-1073	-0-	13763	2	14	9	N	13	155	1			25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					27
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					27
01	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					27
02	2465	X	2126	-0-	-339	-0-	2120	2	6	9	N	5					32
03	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	2			N	-0-					32
04	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	2117	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1071	2	12	9	N	11					50
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	N	57	80	1			27
*01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					27
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	997	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1107	2	2	9	N	2					29
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					47

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2			N	-0-					56
12	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					56
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					56
02	1305	N	1115	-0-	-190	-0-	1115	2			N	-0-					56
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					56
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
11	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					50
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					50
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					50
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					50
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					50
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2999	-0-	-1148	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2629	-0-	-1661	-0-	2629	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
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2303	-0-	-17	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3420	-0-	-480	-0-	3405	2	15	9	N	14					74
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3971	2	19	9	N	17					91
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3850	2	22	9	N	20					111
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	2	19	9	N	17	104	1			24
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8					32
04	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					30
12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1070	2	11	9	N	10					40
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1237	2	2	9	N	2					42
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	N	15					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1192	2	50	9	N	45	87	1			15
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
12	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1183	2	2	9	N	2					64
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1139	2	37	9	N	34	71	1			27
02	1102	N	858	-0-	-244	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	2			N	-0-					27
04	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	N	1	74	1			28
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					28
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					28
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					28
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3874	-0-	874	874	835	1	3039	2	N	-0-					37
12	3100	N	4565	-0-	1465	2339	863	1	3691	2	N	10					47
							11	9									
01	3100	N	3019	-0-	-81	2258	863	1	2059	2	N	88	110	1			25
							97	9									
02	4834	X	2576	-0-	-2258	-0-	807	1	1769	2	N	-0-					25
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	863	1	1361	2	N	-0-					25
*04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	835	1	1176	2	N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					25
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9720	2	10	9	N	9					34
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8689	2	7	9	N	6	1	8			39
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12110	2	9	9	N	8					47
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11493	2	18	9	N	16	1	8			62
*04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11355	2	9	9	N	8					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5804	2	44	9	N	40					92
12	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	6018	2	74	9	N	67	132	1			27
01	6138	X	5603	-0-	-535	-0-	5567	2	36	9	N	33					60
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	5557	2	10	9	N	9					69
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5696	2	69	9	N	63	101	1	1	8	30
04	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	5407	2	43	9	N	39					69

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					45
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					45
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					45
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					45
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
04	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					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
11	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					47
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					47
01	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					47
02	2378	N	1431	-0-	-947	-0-	1431	2			N	-0-					47
03	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					47
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-					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
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1898	2	83	9	N	75					75
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	1915	2			N	-0-					75
03	2573	N	2013	-0-	-560	-0-	2013	2			N	-0-					75
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					75

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	N	4					42
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	N	4	1	8			45
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2279	2	29	9	N	26	44	1			27
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N	13					40
04	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2193	2	6	9	N	5					45

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	2	8	9	N	7					42
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2389	2	3	9	N	3					45
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2418	2	2	9	N	2					47
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					49
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2531	2	12	9	N	11					60
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					60

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					40
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
11	2820	N	2361	-0-	-459	-0-	2354	2	7	9	N	6					116
12	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	2194	2	50	9	N	45	130	1			31
01	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2395	2	4	9	N	4					35
*02	2291	N	1328	-0-	-963	-0-	1324	2	4	9	N	4					39
*03	2232	N	559	-0-	-1673	-0-	559	2			N	-0-					39
04	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	2			N	-0-					39

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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					122
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					122
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1661	2	30	9	N	27					149
02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	1549	2	37	9	N	34	158	1			25
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					25
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-					25

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
11	T. A.		2184	-0-	2184	9624	2184	2			N	-0-					-0-
12	11245	X	1621	-0-	-9624	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1552	-0-	-565	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	9889	2	197	9	N	179	174	1			32
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					32
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9868	2	171	9	N	155	60	1	1	8	126
02	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9058	2	75	9	N	68	67	1			127
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9334	2	25	9	N	23	1	8			149
*04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	N	24	77	1			96

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
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1107	2	25	9	N	23					97
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	102	1			20
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14					34
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	N	13					47
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					57

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
11	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1926	2	3	9	N	3					30
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1972	2	2	9	N	2					32
01	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1947	2	2	9	N	2					34
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1810	2	99	9	N	90	98	1			26
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					26
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	2			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					72
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					72
01	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					72
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-					72
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 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
11	2910	N	1685	-0-	-1225	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	987	-0-	-718	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					56
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					56
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1732	2	19	9	N	17					73
02	1653	N	1609	-0-	-44	-0-	1609	2			N	-0-					73
03	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					73
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73

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
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					9
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					9
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					9
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-					9
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					9
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
11	1050	N	875	-0-	-175	-0-	871	2	4	9	N	4	84	1			26
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	934	2	88	9	N	80					106
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					106
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					106
03	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	2			N	-0-					106
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					106

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
11	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1673	2	3	9	N	3					70
12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					70
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1777	2	13	9	N	12					82
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	-0-					82
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1695	2	2	9	N	2					84
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					84

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
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					47
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					47
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					47
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	1814	2			N	-0-					47
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					47
04	1890	N	606	-0-	-1284	-0-	606	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
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					32
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					32
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					32
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					32
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					82
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					82
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					82
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1084	2	80	9	N	73	128	1			27
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					27
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1704	2	9	9	N	8					37
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1679	2	11	9	N	10					47
01	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1612	2	8	9	N	7					54
02	1653	N	1549	-0-	-104	-0-	1531	2	18	9	N	16					70
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1624	2	17	9	N	15					85
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1536	2	17	9	N	15	80	1			20

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	929	2	3	9	N	3					62
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1031	2	6	9	N	5					67
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					74
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					77
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					80
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	73	9	N	66	66	1			80

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1147	-0-	-443	-0-	1147	2			N	-0-					44
12	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	2			N	-0-					44
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					44
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					44
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					44
04	2040	N	1394	-0-	-646	-0-	1394	2			N	-0-					44

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					52
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					52
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9249	2	6	9	N	5					57
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8460	2	83	9	N	75	112	1			20
03	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	8742	2	2	9	N	2					22
04	8970	X	8476	-0-	-494	-0-	8476	2			N	-0-					22

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1555	2	32	9	N	29	42	1			27
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1673	2	3	9	N	3					30
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1618	2	19	9	N	17					47
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10					57
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1621	2	19	9	N	17					74
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					74

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					85
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					85
01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1891	2	34	9	N	31	89	1			27
02	1798	N	1082	-0-	-716	-0-	1082	2			N	-0-					27
03	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					27
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3341	-0-	-319	-0-	3282	2	59	9	N	54	97	1			27
12	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	3380	2			N	-0-					27
01	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	3247	2	70	9	N	64					91
02	3335	X	3114	-0-	-221	-0-	3056	2	58	9	N	53	69	1			75
03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3195	2	19	9	N	17					92
04	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3000	2	25	9	N	23	90	1			25

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					39
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					39
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	942	2			N	-0-					39
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					39
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-	58	1			27
12	4681	X	2577	-0-	-2104	-0-	2544	2	33	9	N	30					57
01	4681	X	4651	-0-	-30	-0-	4555	2	96	9	N	87	119	1			25
02	4379	X	3700	-0-	-679	-0-	3661	2	39	9	N	35					60
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3686	2	94	9	N	85	107	1			38
04	4500	X	3461	-0-	-1039	-0-	3461	2			N	-0-					38

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					30
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					30
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					30
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					30
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2085	2	79	9	N	72	96	1			28
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					28
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2073	2	2	9	N	2					30
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1966	2	24	9	N	22					52
03	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					52
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	1927	2	74	9	N	67	91	1			28

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1184	2	24	9	N	22					50
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					50
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-					50
02	1160	N	998	-0-	-162	-0-	990	2	8	9	N	7					57
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1203	2	1	9	N	1					58
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					60
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					60
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					60
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					60
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-	75	1			27
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27
01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					27
02	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1661	2	50	9	N	45					72
03	1829	N	283	-0-	-1546	-0-	283	2			N	-0-					72
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					72

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2330	2	42	9	N	38	74	1			23
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2396	2	7	9	N	6					29
01	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2331	2	7	9	N	6					35
02	2291	N	2242	-0-	-49	-0-	2194	2	48	9	N	44					79
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2296	2	34	9	N	31	83	1			27
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	74	1			27
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					27
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					27
02	1827	N	1526	-0-	-301	-0-	1517	2	9	9	N	8					35
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					39
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1781	2	25	9	N	23					62

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					5
12	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					5
01	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	2607	2	25	9	N	23					28
02	2697	N	2393	-0-	-304	-0-	2385	2	8	9	N	7					35
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2474	2	72	9	N	65	71	1			29
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	2			N	-0-					29

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1550	2	8	9	N	7					34
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1769	2	22	9	N	20					54
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1652	2	11	9	N	10					64
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1551	2	136	9	N	124	153	1			35
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					35
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					35

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	N	3					30
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	949	2	10	9	N	9					39
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	945	2	6	9	N	5					44
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	877	2	11	9	N	10					54
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	N	5					59
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					59

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

11	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	4363	2	6	9	Y	5					20
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4468	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	4368	2	2	9	Y	2					17
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4446	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					80
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					27
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					27
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					27
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					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
11	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	2475	2	6	9	Y	5					20
12	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2163	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	2728	X	2293	-0-	-435	-0-	2291	2	2	9	Y	2					17
02	2523	X	2348	-0-	-175	-0-	2209	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-					80
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			Y	-0-					80

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3822	2	46	9	N	42					79
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3861	2	58	9	N	53	95	1			37
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4114	2	25	9	N	23					60
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3856	2	19	9	N	17					77
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	72	105	1			44
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	16					60

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53	165	1			52
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					52
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	651	2			N	-0-					52
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					52
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					52

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	2	3	9	N	3					40
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6443	2	3	9	N	3					43
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5711	2	146	9	N	133	175	1	1	8	-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5363	2	47	9	N	43					43
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	2	1	9	N	1	1	8			43
*04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	3	1	8			45

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9055	2	35	9	N	32	120	1			116
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9286	2	96	9	N	87	176	1			27
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8947	2	100	9	N	91	1	8			117
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8573	2	87	9	N	79	168	1	1	8	27
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9205	2	19	9	N	17					44
*04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	62					106

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	N	12					116
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12	90	1			38
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	2	7	9	N	6					44
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					44
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2217	2	53	9	N	48	65	1			27
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	690	1	10461	2	N	7	81	1			27
							8	9									
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	713	1	11112	2	N	-0-					27
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	713	1	10763	2	N	49	6	8			70
							54	9									
02	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	667	1	9280	2	N	10	3	8			77
							11	9									
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	713	1	10513	2	N	45	5	8			117
							50	9									
*04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	690	1	9966	2	N	48	4	8			161
							53	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

11	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	4770	2	24	9	N	22					87
12	5394	X	5300	-0-	-94	-0-	5266	2	34	9	N	31	93	1			25
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4887	2	39	9	N	35					60
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					60
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5288	2	86	9	N	78	112	1			26
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					26

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	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-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7186	2	195	9	N	177	172	1			39
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7595	2	161	9	N	146	106	1			79
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6331	2	121	9	N	110	163	1	1	8	25
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6063	2	74	9	N	67					92
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6622	2	109	9	N	99	163	1	1	8	27
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	111	9	N	101	71	1			57

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5969	2	29	9	N	26					70
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6043	2	52	9	N	47	92	1			25
01	6014	X	5024	-0-	-990	-0-	4954	2	70	9	N	64	61	1	1	8	27
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					27
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	5736	2	54	9	N	49	1	8			75
04	5940	X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	48	9	N	44	91	1	1	8	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2408	2	74	9	N	67	79	1			27
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					27
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5					32
02	2407	N	2218	-0-	-189	-0-	2210	2	8	9	N	7					39
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2317	2	23	9	N	21					60
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	N	69	104	1			25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9848	2	105	9	N	95	112	1			27
12	10075	X	9891	-0-	-184	-0-	9855	2	36	9	N	33					60
01	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	8527	2	81	9	N	74					134
02	9425	X	8659	-0-	-766	-0-	8585	2	74	9	N	67	176	1			25
03	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9197	2	26	9	N	24					49
*04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9644	2	127	9	N	115	139	1			25

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4600	-0-	-410	-0-	4530	2	70	9	N	64					101
12	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4597	2	111	9	N	101	175	1			27
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4922	2	44	9	N	40					67
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4887	2	77	9	N	70					137
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4850	2	85	9	N	77	174	1			40
04	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4223	2	32	9	N	29					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3492	-0-	-378	-0-	3464	2	28	9	N	25					99
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	N	27					126
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3731	2	76	9	N	69	167	1			28
02	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	3397	2	8	9	N	7					35
03	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3515	2	35	9	N	32					67
04	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			N	-0-					67

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5734	-0-	-386	-0-	11	1	5655	2	N	62	64	1			44
							68	9									
12	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	12	1	5817	2	N	36					80
							40	9									
01	6324	X	5733	-0-	-591	-0-	12	1	5602	2	N	108	161	1	1	8	26
							119	9									
02	5684	X	4798	-0-	-886	-0-	11	1	4764	2	N	21					47
							23	9									
03	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	12	1	4970	2	N	63					110
							69	9									
04	5730	X	3995	-0-	-1735	-0-	11	1	3944	2	N	36	102	1			44
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8047	-0-	-503	-0-	11	1	7975	2	N	55					80
							61	9									
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	12	1	8185	2	N	132	187	1			25
							145	9									
01	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	12	1	6915	2	N	178	176	1			27
							196	9									
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	70					97
							77	9									
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	12	1	7724	2	N	113	182	1	1	8	27
							124	9									
04	7530	X	7512	-0-	-18	-0-	11	1	7402	2	N	90					117
							99	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					49
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					59
02	2900	N	3081	-0-	181	181	3080	2	1	9	N	1					60
03	2841	N	2660	-0-	-181	-0-	2647	2	13	9	N	12					72
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	N	3					30
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3631	2	28	9	N	25					55
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15					70
02	2900	X	2826	-0-	-74	-0-	2826	2			N	-0-					70
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	N	52	97	1			25
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					25

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6087	-0-	-2133	-0-	6069	2	18	9	N	16					151
12	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6492	2	55	9	N	50	89	1			112
01	7378	X	5554	-0-	-1824	-0-	5481	2	73	9	N	66	126	1	2	8	50
02	6902	X	6879	-0-	-23	-0-	6878	2	1	9	N	1	1	8			50
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7595	2	2	9	N	2	2	8			50
04	6330	X	4864	-0-	-1466	-0-	4781	2	83	9	N	75	94	1	1	8	30

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					50
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6482	2	119	9	N	108					158
01	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6032	2	68	9	N	62	166	1			54
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6224	2	47	9	N	43					97
03	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	6304	2	30	9	N	27					124
04	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5889	2	102	9	N	93	164	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	351	1	8267	2	N	98	165	1			98
							108	9									
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	190	1	9154	2	N	38					136
							42	9									
01	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	6	1	10819	2	N	75					211
							83	9									
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	5	1	8115	2	N	54	167	1			98
							59	9									
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	29	1	8625	2	N	30					128
							33	9									
*04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	6	1	8728	2	N	77	96	1			109
							85	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

11	10410	X	10327	-0-	-83	-0-	10242	2	85	9	N	77	60	1			77
12	10850	X	10625	-0-	-225	-0-	10486	2	139	9	N	126	176	1			27
01	10850	X	9732	-0-	-1118	-0-	9688	2	44	9	N	40					67
02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10523	2	84	9	N	76	60	1			83
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10790	2	52	9	N	47					130
*04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10215	2	109	9	N	99	202	1			27

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

11	12000	X	11426	-0-	-574	-0-	11420	2	6	9	Y	5					20
12	12214	X	11958	-0-	-256	-0-	11914	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	12214	X	11395	-0-	-819	-0-	11393	2	2	9	Y	2					17
02	11078	X	10788	-0-	-290	-0-	10649	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	11966	X	11153	-0-	-813	-0-	11153	2			Y	-0-					80
04	11580	X	10509	-0-	-1071	-0-	10509	2			Y	-0-					80

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

11	6000	X	5650	-0-	-350	-0-	3	1	5633	2	N	13	77	1			77
							14	9									
12	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	3	1	5886	2	N	161	160	1			78
							177	9									
01	6541	X	5563	-0-	-978	-0-	3	1	5446	2	N	104					182
							114	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	3	1	5983	2	N	49	152	1			79
							54	9									
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	3	1	6266	2	N	163	162	1	1	8	79
							179	9									
04	5880	X	5871	-0-	-9	-0-	3	1	5777	2	N	83					162
							91	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	3	1	2353	2	N	19					69
							21	9									
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	3	1	2362	2	N	48	90	1			27
							53	9									
01	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	3	1	2325	2	N	10					37
							11	9									
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	3	1	2213	2	N	12					49
							13	9									
03	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	3	1	2324	2	N	18					67
							20	9									
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	3	1	2243	2	N	18					85
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11876	-0-	-754	-0-	11876	2			N	-0-					27
12	12865	X	12226	-0-	-639	-0-	12220	2	6	9	N	5					32
01	12865	X	12025	-0-	-840	-0-	12024	2	1	9	N	1	1	8			32
02	11774	X	11186	-0-	-588	-0-	11186	2			N	-0-					32
03	12586	X	11668	-0-	-918	-0-	11668	2			N	-0-					32
04	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	11218	2	261	9	N	237	182	1	1	8	86

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	6421	-0-	-2909	-0-	6346	2	75	9	N	68	116	1			29
12	9331	X	9192	-0-	-139	-0-	9139	2	53	9	N	48					77
01	9331	X	8135	-0-	-1196	-0-	8040	2	95	9	N	86	136	1			27
02	8729	X	8302	-0-	-427	-0-	8210	2	92	9	N	84	84	1			27
03	9331	X	8365	-0-	-966	-0-	8365	2			N	-0-					27
04	8910	X	8138	-0-	-772	-0-	7987	2	151	9	N	137	137	1			27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9826	-0-	-1154	-0-	9826	2			N	-0-					72
12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					72
01	9610	X	9581	-0-	-29	-0-	9580	2	1	9	N	1	1	8			72
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9298	2	39	9	N	35					107
03	9610	X	9338	-0-	-272	-0-	9338	2			N	-0-					107
04	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	8962	2	59	9	N	54	124	1			37

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	701	1	3424	2	N	95	112	1			50
							105	9									
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	725	1	3277	2	N	133	158	1			25
							146	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	725	1	3715	2	N	62	2	8			85
							68	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	678	1	3722	2	N	55	65	1	1	8	74
							61	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	725	1	3788	2	N	75	2	8			147
							83	9									
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	701	1	3590	2	N	52	171	1	1	8	27
							57	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6536	2	217	9	N	197	69	1			153
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6886	2	62	9	N	56	128	1			81
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6841	2	121	9	N	110	95	1			96
02	6264	X	5408	-0-	-856	-0-	5321	2	87	9	N	79	66	1			109
03	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	6372	2	100	9	N	91	105	1	1	8	94
04	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6372	2	74	9	N	67	91	1			70

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9094	-0-	-2156	-0-	9015	2	79	9	N	72					97
12	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	10188	2	31	9	N	28	98	1			27
01	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	10017	2	43	9	N	39	2	8			64
02	9831	X	9033	-0-	-798	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			64
03	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	8895	2	58	9	N	53	89	1	1	8	27
04	9900	X	9283	-0-	-617	-0-	9282	2	1	9	N	1	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8416	2	50	9	N	45	73	1			62
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9520	2	50	9	N	45	82	1			25
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9767	2	69	9	N	63	1	8			87
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9139	2	19	9	N	17	76	1	1	8	27
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9167	2	26	9	N	24	1	8			50
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8374	2	54	9	N	49	73	1			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					25
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					25
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					25

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	690	1	5026	2	N	8					47
							9	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	713	1	5013	2	N	7					54
							8	9									
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	713	1	4822	2	N	56	1	8			109
							62	9									
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	667	1	4558	2	N	5					114
							6	9									
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	713	1	4922	2	N	9	1	8			122
							10	9									
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5126	2	N	6	1	8			127
							7	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7871	2	88	9	N	80					110
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8550	2	117	9	N	106	178	1			38
01	7843	X	7071	-0-	-772	-0-	7046	2	25	9	N	23	1	8			60
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8720	2	166	9	N	151	183	1	1	8	27
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9688	2	21	9	N	19	1	8			45
*04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9583	2	81	9	N	74					119

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5076	-0-	-1794	-0-	4990	2	86	9	N	78	75	1			42
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-					42
01	6169	X	6092	-0-	-77	-0-	6006	2	86	9	N	78	50	1			70
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7929	2	88	9	N	80	107	1			43
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					43
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6376	2	74	9	N	67	55	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	690	1	8178	2	N	49					109
							54	9									
12	9517	X	8958	-0-	-559	-0-	713	1	8140	2	N	95	169	1			35
							105	9									
01	9486	X	8716	-0-	-770	-0-	713	1	7942	2	N	55	1	8			89
							61	9									
02	8816	X	8170	-0-	-646	-0-	667	1	7430	2	N	66	68	1			87
							73	9									
*03	9393	X	8700	-0-	-693	-0-	713	1	7859	2	N	116	1	8			202
							128	9									
04	8910	X	8039	-0-	-871	-0-	690	1	7348	2	N	1	176	1			27
							1	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6882	2	51	9	N	46	134	1			29
12	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6596	2	44	9	N	40					69
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6448	2	45	9	N	41					110
02	6699	X	6213	-0-	-486	-0-	6132	2	81	9	N	74	157	1			27
03	7161	X	6307	-0-	-854	-0-	6219	2	88	9	N	80	82	1			25
04	6930	X	5519	-0-	-1411	-0-	5519	2			N	-0-					25

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	253	1	690	2	Y	19	107	1			24
							21	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	357	1	775	2	Y	-0-					24
01	1178	N	467	-0-	-711	-0-	357	1	110	2	Y	-0-					24
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	311	1	816	2	Y	-0-					24
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	69	1	694	2	Y	6					30
							7	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					30

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9132	2	69	9	N	63	66	1			32
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-	32	1			-0-
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8763	-0-	-227	-0-	8762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	8561	2	131	9	N	119	100	1	1	8	18

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	238	1	4704	2	N	36					89
							40	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	261	1	2842	2	N	-0-					89
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	265	1	3851	2	N	125	171	1	4	8	39
							138	9									
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	333	1	1188	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	45	7	8			77
							50	9									
*04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	275	1	3786	2	N	96	108	1	3	8	62
							106	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	8640	X	8123	-0-	-517	-0-	231	1	7739	2	N	139	164	1			112
							153	9									
12	10850	X	7748	-0-	-3102	-0-	232	1	7516	2	N	-0-					112
01	10850	X	7440	-0-	-3410	-0-	259	1	7064	2	N	106	63	1	1	8	154
							117	9									
*02	10150	X	5763	-0-	-4387	-0-	333	1	5280	2	N	136	164	1	1	8	125
							150	9									
*03	10850	X	6281	-0-	-4569	-0-	360	1	5866	2	N	50	2	8			173
							55	9									
04	8130	X	6402	-0-	-1728	-0-	271	1	6045	2	N	78	166	1	1	8	84
							86	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	231	1	6530	2	N	42					111
							46	9									
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	232	1	6233	2	N	-0-					111
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	74	116	1	2	8	67
							81	9									
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	11	1	5404	2	N	75	1	8			141
							83	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4	1	5003	2	N	88	173	1	2	8	54
							97	9									
*04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	89	2	8			141
							98	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	690	1	8528	2	N	24					144
							26	9									
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	713	1	8652	2	N	-0-					144
01	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	713	1	6684	2	N	76	184	1	11	8	25
							84	9									
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	667	1	7933	2	N	5	5	8			25
							6	9									
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	713	1	8802	2	N	13	10	8			28
							14	9									
04	7560	X	1337	-0-	-6223	-0-	690	1	646	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	6 140	1 9	4940	2	N	127	167	1			40
12	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	6 31	1 9	5031	2	N	28					68
01	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	6 35	1 9	4561	2	N	32					100
02	4930	X	4198	-0-	-732	-0-	5 24	1 9	4169	2	N	22					122
03	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	6 70	1 9	4345	2	N	64	161	1			25
04	5100	X	4244	-0-	-856	-0-	6 6	1 9	4232	2	N	5					30

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5313	-0-	-417	-0-	6 15	1 9	5292	2	N	14					40
12	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	6 31	1 9	5332	2	N	28					68
01	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	6 36	1 9	5423	2	N	33	1	8			100
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	5 120	1 9	6428	2	N	109	183	1	1	8	25
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6 264	1 9	6539	2	N	240	182	1			83
*04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6 132	1 9	6419	2	N	120	176	1	1	8	26

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	20270	2	N	12					62
12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21429	2	N	51	86	1			27
01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	20943	2	N	28	1	8			54
02	19604	X	19195	-0-	-409	-0-	5 53	1 9	19137	2	N	48					102
03	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	21959	2	N	28	1	8			129
*04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21245	2	N	51	33	1	1	8	146

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
11	12330	X	10179	-0-	-2151	-0-	10114	2	65	9	N	59	83	1			63
12	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	10633	2	131	9	N	119	118	1			64
01	12028	X	8823	-0-	-3205	-0-	8693	2	130	9	N	118	134	1			48
02	11136	X	10148	-0-	-988	-0-	10118	2	30	9	N	27					75
03	11904	X	8804	-0-	-3100	-0-	8718	2	86	9	N	78	84	1			69
04	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					69

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					60
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	614	2	23	9	N	21					81
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					81
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					81
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					81
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8484	2	62	9	N	56	106	1			60
12	9176	X	8672	-0-	-504	-0-	8533	2	139	9	N	126	135	1			51
01	9176	X	7272	-0-	-1904	-0-	7134	2	138	9	N	125	80	1			96
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9286	2	57	9	N	52					148
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9104	2	83	9	N	75	100	1			123
*04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9203	2	1	9	N	1	78	1	1	8	45

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 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
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	351	1	5569	2	N	97	109	1			54
							107	9									
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	362	1	6074	2	N	51					105
							56	9									
01	8122	X	5927	-0-	-2195	-0-	362	1	5501	2	N	58	94	1	1	8	68
							64	9									
02	7598	X	5712	-0-	-1886	-0-	339	1	5254	2	N	108	75	1	1	8	100
							119	9									
03	8122	X	4932	-0-	-3190	-0-	362	1	4530	2	N	36	1	8			135
							40	9									
04	6270	X	5586	-0-	-684	-0-	351	1	5156	2	N	72	123	1	1	8	83
							79	9									

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	8580	X	4962	-0-	-3618	-0-	351	1	4611	2	N	-0-					59
12	8959	X	5652	-0-	-3307	-0-	362	1	5290	2	N	-0-					59
01	8804	X	5427	-0-	-3377	-0-	362	1	4967	2	N	89	88	1			60
							98	9									
02	4843	X	4569	-0-	-274	-0-	339	1	4206	2	N	22					82
							24	9									
03	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	362	1	3944	2	N	35	1	8			116
							39	9									
04	5460	X	3970	-0-	-1490	-0-	351	1	3582	2	N	34	66	1	1	8	83
							37	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
11	3000	N	6162	-0-	3162	3687	6	1	6156	2	N	-0-					87
12	3100	N	6670	-0-	3570	7257	6	1	6492	2	N	156	177	1			66
							172	9									
01	16016	X	8759	-0-	-7257	-0-	6	1	8661	2	N	84	34	1	1	8	115
							92	9									
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	5	1	8609	2	N	35	46	1			104
							39	9									
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	6	1	10152	2	N	126	163	1			67
							139	9									
*04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	6	1	5812	2	N	27	1	8			93
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	9067	-0-	-3893	-0-	6	1	8998	2	N	57	68	1			148
							63	9									
12	13392	X	7482	-0-	-5910	-0-	6	1	7367	2	N	99	168	1			79
							109	9									
01	13392	X	5273	-0-	-8119	-0-	6	1	5062	2	N	186	147	1			118
							205	9									
02	12035	X	3740	-0-	-8295	-0-	5	1	3672	2	N	57	125	1			50
							63	9									
03	10230	X	2895	-0-	-7335	-0-	6	1	2810	2	N	72	1	8			121
							79	9									
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8762	2	N	73	143	1			51
							80	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
11	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	690	1	3653	2	N	-0-					71
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	713	1	5452	2	N	89	78	1			82
							98	9									
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	713	1	4568	2	N	85	72	1	2	8	93
							94	9									
02	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	667	1	3736	2	N	9	1	8			101
							10	9									
03	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	713	1	3593	2	N	42	1	8			142
							46	9									
04	4650	X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	1	8			166
							28	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	690	1	3297	2	N	170	171	1			67
							187	9									
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	713	1	4426	2	N	161	174	1			54
							177	9									
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	713	1	3617	2	N	106	106	1			54
							117	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	667	1	3387	2	N	33					87
							36	9									
03	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	713	1	2446	2	N	128	161	1			54
							141	9									
04	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	690	1	2132	2	N	54					108
							59	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
11	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	351	1	4196	2	N	-0-					40
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	535	1	5633	2	N	89					129
							98	9									
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	719	1	5620	2	N	8					137
							9	9									
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	672	1	4965	2	N	74	179	1			32
							81	9									
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	627	1	5008	2	N	18					50
							20	9									
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	351	1	4835	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2181	-0-	-1479	-0-	701	1	1480	2	N	-0-					112
12	4185	X	3418	-0-	-767	-0-	702	1	2670	2	N	42	100	1			54
							46	9									
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	725	1	4353	2	N	49	2	8			101
							54	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	678	1	3427	2	N	61	107	1	1	8	54
							67	9									
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	725	1	2820	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	4980	X	3337	-0-	-1643	-0-	701	1	2605	2	N	28	1	8			89
							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
11	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	31	1	22146	2	N	32					138
							35	9									
12	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	7	1	20869	2	N	98	165	1			71
							108	9									
01	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	6	1	17076	2	N	85					156
							94	9									
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	281	1	12040	2	N	55	157	1			54
							61	9									
03	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	6	1	15836	2	N	29					83
							32	9									
*04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	6	1	19434	2	N	83					166
							91	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	84	-0-	-816	-0-	73	1	11	2	N	-0-					59
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	580	1	5439	2	N	-0-					59
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	719	1	9601	2	N	40					99
							44	9									
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	672	1	9771	2	N	35					134
							39	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	696	1	9415	2	N	31	1	8			164
							34	9									
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-					164

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	690	1	8518	2	N	-0-					100
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	713	1	8617	2	N	37					137
							41	9									
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	N	70	179	1	1	8	27
							77	9									
02	8555	X	8233	-0-	-322	-0-	644	1	7556	2	N	30	32	1			25
							33	9									
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	690	1	7774	2	N	20					45
							22	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
11	12630	X	10240	-0-	-2390	-0-	10230	2	10	9	N	9					139
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10934	2	78	9	N	71	156	1			54
01	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	9982	2	41	9	N	37	2	8			89
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11241	2	69	9	N	63	124	1	1	8	27
03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15061	2	3	9	N	3	3	8			27
*04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13210	2	2	9	N	2	2	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					80
12	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					80
01	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12554	2	1	9	N	1	1	8			80
02	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15428	2	9	9	N	8	1	8			87
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13657	2	10	9	N	9	1	8			95
*04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13236	2	17	9	N	15	84	1	1	8	25

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

11	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	9024	2			N	-0-					57
12	9610	X	8650	-0-	-960	-0-	8650	2			N	-0-					57
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7676	2	34	9	N	31					88
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					88
03	9331	X	8271	-0-	-1060	-0-	8269	2	2	9	N	2					90
04	9030	X	7159	-0-	-1871	-0-	7107	2	52	9	N	47	74	1			63

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

11	12150	X	6674	-0-	-5476	-0-	696	1	5961	2	N	15					65
							17	9									
12	7006	X	6252	-0-	-754	-0-	719	1	5533	2	N	-0-					65
01	7006	X	6036	-0-	-970	-0-	719	1	5309	2	N	7	2	8			70
							8	9									
02	6554	X	5568	-0-	-986	-0-	672	1	4862	2	N	31	1	8			100
							34	9									
03	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	719	1	1110	2	N	3	1	8			102
							3	9									
04	6660	X	910	-0-	-5750	-0-	627	1	282	2	N	1	1	8			102
							1	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

11	10560	X	9072	-0-	-1488	-0-	690	1	8375	2	N	6					133
							7	9									
12	8215	X	1546	-0-	-6669	-0-	713	1	753	2	N	73	153	1			53
							80	9									
01	8215	X	739	-0-	-7476	-0-	713	1	26	9	N	24					77
02	7685	X	4366	-0-	-3319	-0-	667	1	3677	2	N	20					97
							22	9									
03	8215	X	7487	-0-	-728	-0-	713	1	6756	2	N	16					113
							18	9									
*04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	690	1	11730	2	N	34	47	1			100
							37	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					25
12	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	6822	2			N	-0-					25
01	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6684	2	31	9	N	28	1	8			52
02	7250	X	6395	-0-	-855	-0-	6337	2	58	9	N	53	69	1			36
03	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	6332	2			N	-0-					36
04	6870	X	6776	-0-	-94	-0-	6776	2			N	-0-					36

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 #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1346	-0-	-2974	-0-	598	1	748	2	N	-0-					64
12	4340	X	751	-0-	-3589	-0-	391	1	357	2	N	3					67
							3	9									
01	4340	X	503	-0-	-3837	-0-	276	1	227	2	N	-0-					67
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	414	1	2657	2	N	10					77
							11	9									
03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	713	1	10636	2	N	177	187	1			67
							195	9									
*04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	690	1	10494	2	N	-0-					67

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

11	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	328	1	4748	2	Y	-0-					59
12	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	362	1	5352	2	Y	61	68	1			52
							67	9									
01	6014	X	5170	-0-	-844	-0-	361	1	4775	2	Y	31	1	8			82
							34	9									
02	5133	X	4542	-0-	-591	-0-	338	1	4156	2	Y	44	44	1			82
							48	9									
03	5766	X	4813	-0-	-953	-0-	361	1	4434	2	Y	16	1	8			97
							18	9									
04	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	348	1	2847	2	Y	28	1	8			124
							31	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

11	13500	X	10114	-0-	-3386	-0-	76	1	9968	2	N	64					186
							70	9									
12	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	12	1	16519	2	N	111	158	1			139
							122	9									
01	14260	X	12463	-0-	-1797	-0-	12	1	12388	2	N	57	117	1			79
							63	9									
02	12673	X	11659	-0-	-1014	-0-	11	1	11554	2	N	85					164
							94	9									
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	12	1	16254	2	N	167	166	1	1	8	164
							184	9									
04	13800	X	13296	-0-	-504	-0-	11	1	13215	2	N	64	174	1			54
							70	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	594	1	47	9	N	43					75
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	713	1	43	9	N	39					114
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	679	1	89	9	N	81	167	1	1	8	27
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	598	1	66	9	N	60					87
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	1	30	9	N	27					114
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	575	1	58	9	N	53	140	1			27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

11	11520	X	10938	-0-	-582	-0-	6	1	10932	2	N	-0-					74
12	11377	X	11088	-0-	-289	-0-	6	1	11082	2	N	-0-					74
01	11377	X	9092	-0-	-2285	-0-	6	1	8926	2	N	145	165	1	1	8	53
							160	9									
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	5	1	11178	2	N	-0-					53
03	11377	X	10067	-0-	-1310	-0-	6	1	10060	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	10950	X	10120	-0-	-830	-0-	6	1	10042	2	N	65	65	1	1	8	52
							72	9									

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
11	7200	X	5649	-0-	-1551	-0-	328	1	5321	2	Y	-0-					107
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	363	1	6661	2	Y	114	167	1			54
							125	9									
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	363	1	6637	2	Y	72	2	8			124
							79	9									
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	340	1	5846	2	Y	64	133	1	1	8	54
							70	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	364	1	7030	2	Y	49	2	8			101
							54	9									
*04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	2	Y	97	144	1	2	8	52
							107	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	6	1	14805	2	N	73	115	1			49
							80	9									
12	15500	X	15206	-0-	-294	-0-	6	1	15200	2	N	-0-					49
01	15500	X	13505	-0-	-1995	-0-	6	1	13297	2	N	184	182	1	2	8	49
							202	9									
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	5	1	14579	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	6	1	13737	2	N	92	86	1	1	8	54
							101	9									
04	14880	X	12732	-0-	-2148	-0-	6	1	12619	2	N	97	95	1	1	8	55
							107	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10213	2	120	9	N	109	173	1			52
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	161	1	9352	2	N	83					135
							91	9									
01	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	117	176	1			76
							129	9									
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	207	1	9862	2	N	30					106
							33	9									
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9805	2	166	9	N	151	179	1			78
04	9000	X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	164	1			51

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	35	1	12258	2	N	-0-					125
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	12	1	10721	2	N	108	172	1			61
							119	9									
01	10695	X	9856	-0-	-839	-0-	9833	2	23	9	N	21					82
02	10005	X	9771	-0-	-234	-0-	9771	2			N	-0-					82
03	10695	X	1842	-0-	-8853	-0-	1686	2	156	9	N	142	164	1			60
04	10350	X	965	-0-	-9385	-0-	965	2			N	-0-					60

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7323	-0-	-657	-0-	71	1	7205	2	N	43	187	1			57
							47	9									
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	95	1	8253	2	N	52					109
							57	9									
01	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	34	1	9028	2	N	117	173	1	1	8	52
							129	9									
02	6960	X	6891	-0-	-69	-0-	117	1	6774	2	N	-0-					52
03	7440	X	6884	-0-	-556	-0-	95	1	6789	2	N	-0-					52
04	7200	X	7039	-0-	-161	-0-	124	1	6743	2	N	156	156	1			52
							172	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
11	13950	X	8804	-0-	-5146	-0-	150	1	8654	2	N	-0-					94
12	13950	X	6534	-0-	-7416	-0-	88	1	6363	2	N	75					169
							83	9									
01	12927	X	7191	-0-	-5736	-0-	92	1	7046	2	N	48	165	1			52
							53	9									
02	11455	X	10620	-0-	-835	-0-	15	1	10605	2	N	-0-					52
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	23	1	10828	2	N	104					156
							114	9									
*04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	59	1	10507	2	N	75	180	1			51
							83	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
11	10140	X	3652	-0-	-6488	-0-	701	1	2951	2	N	-0-					88
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	725	1	2965	2	N	-0-					88
01	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	725	1	2706	2	N	60	7	8			141
							66	9									
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	678	1	3934	2	N	24	109	1	2	8	54
							26	9									
03	3875	X	2432	-0-	-1443	-0-	725	1	1643	2	N	58	6	8			106
							64	9									
04	3660	X	2256	-0-	-1404	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8			106
							7	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	656	1	8342	2	N	-0-					51
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	702	1	9852	2	N	179	179	1			51
							197	9									
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	713	1	10295	2	N	32					83
							35	9									
02	8120	X	5859	-0-	-2261	-0-	644	1	5181	2	N	31					114
							34	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	713	1	7993	2	N	107	169	1			52
							118	9									
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	690	1	7714	2	N	-0-					52

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	9102	-0-	-78	-0-	239	1	8863	2	N	-0-					53
12	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	229	1	6385	2	N	168	168	1			53
							185	9									
01	8556	X	4685	-0-	-3871	-0-	168	1	4517	2	N	-0-					53
02	8410	X	7631	-0-	-779	-0-	271	1	7178	2	N	165	165	1			53
							182	9									
03	8990	X	7433	-0-	-1557	-0-	302	1	7131	2	N	-0-					53
04	8700	X	7050	-0-	-1650	-0-	258	1	6792	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
11	10530	X	9090	-0-	-1440	-0-	201	1	8815	2	N	67	181	1			26
							74	9									
12	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	224	1	9084	2	N	186	187	1			25
							205	9									
01	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	98	1	8840	2	N	35	3	8			57
							39	9									
02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	2	N	144	173	1	1	8	27
							158	9									
03	9517	X	8543	-0-	-974	-0-	236	1	8223	2	N	76	3	8			100
							84	9									
04	9210	X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	2	8	27
							107	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
11	6090	X	4517	-0-	-1573	-0-	500	1	3986	2	N	28					90
							31	9									
12	5270	X	3803	-0-	-1467	-0-	500	1	3186	2	N	106	169	1			27
							117	9									
01	5270	X	3204	-0-	-2066	-0-	627	1	2560	2	N	15	5	8			37
							17	9									
02	4930	X	4506	-0-	-424	-0-	431	1	4050	2	N	23	3	8			57
							25	9									
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	489	1	7722	2	N	157	7	8			207
							173	9									
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	408	1	6647	2	N	16	179	1	4	8	40
							18	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
11	14790	X	12051	-0-	-2739	-0-	696	1	11320	2	N	32					74
							35	9									
12	12555	X	12009	-0-	-546	-0-	719	1	11229	2	N	55					129
							61	9									
01	12555	X	10165	-0-	-2390	-0-	719	1	9379	2	N	61	166	1	1	8	23
							67	9									
02	11745	X	9114	-0-	-2631	-0-	672	1	8432	2	N	9					32
							10	9									
03	12555	X	8676	-0-	-3879	-0-	696	1	7954	2	N	24	1	8			55
							26	9									
04	12060	X	8086	-0-	-3974	-0-	673	1	7412	2	N	1	1	8			55
							1	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
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	6	1	12012	2	N	7					151
							8	9									
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	6	1	11741	2	N	62	161	1			52
							68	9									
01	11780	X	10704	-0-	-1076	-0-	75	1	10592	2	N	34	1	8			85
							37	9									
02	11020	X	10029	-0-	-991	-0-	28	1	9953	2	N	44					129
							48	9									
03	11780	X	9035	-0-	-2745	-0-	6	1	8960	2	N	63	166	1	1	8	25
							69	9									
04	11400	X	9724	-0-	-1676	-0-	6	1	9718	2	N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9267	-0-	-213	-0-	11	1	9224	2	N	29					166
							32	9									
12	9765	X	9518	-0-	-247	-0-	12	1	9312	2	N	176	176	1			166
							194	9									
01	9765	X	9325	-0-	-440	-0-	12	1	9312	2	N	1	1	8			166
							1	9									
02	8961	X	8353	-0-	-608	-0-	11	1	8342	2	N	-0-					166
03	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	12	1	8956	2	N	80	1	8			245
							88	9									
04	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	11	1	8746	2	N	27	117	1	1	8	154
							30	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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					69
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					69
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					69
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					69
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	1			N	-0-					69
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	1			N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	835	1	5930	2	N	-0-					24
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	863	1	6258	2	N	65					89
							72	9									
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	863	1	6308	2	N	7	64	1	1	8	31
							8	9									
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	780	1	5750	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	863	1	5151	2	N	1	1	8			31
							1	9									
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	835	1	5879	2	N	1	1	8			31
							1	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	35	-0-	-10015	-0-	11	1	24	9	N	22					129
12	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	12	1	8577	2	N	41	118	1			52
							45	9									
01	9455	X	7816	-0-	-1639	-0-	12	1	7770	2	N	31	2	8			81
							34	9									
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	11	1	8779	2	N	66	1	8			146
							73	9									
03	8649	X	5547	-0-	-3102	-0-	12	1	5512	2	N	21	1	8			166
							23	9									
04	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	11	1	7474	2	N	1	1	8			166
							1	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11664	-0-	-936	-0-	368	1	11296	2	Y	-0-					32
12	13020	X	12713	-0-	-307	-0-	380	1	12123	2	Y	191	178	1			45
							210	9									
01	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	299	1	13801	2	Y	147	169	1	1	8	22
							162	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	2	Y	65					87
							72	9									
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12893	2	112	9	Y	102	161	1	1	8	27
04	12750	X	11365	-0-	-1385	-0-	11344	2	21	9	Y	19	1	8			45

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		251	-0-	251	251	251	1			N	-0-					9
03	14B2 EXT		28	-0-	28	279	28	1			N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	356	1	10004	2	Y	96	161	1			54
							106	9									
12	10106	X	5908	-0-	-4198	-0-	449	1	5459	2	Y	-0-					54
01	10106	X	7974	-0-	-2132	-0-	368	1	7549	2	Y	52	9	8			97
							57	9									
02	10121	X	9879	-0-	-242	-0-	344	1	9394	2	Y	128	167	1	4	8	54
							141	9									
03	10819	X	3605	-0-	-7214	-0-	368	1	3227	2	Y	9	9	8			54
							10	9									
04	10470	X	6298	-0-	-4172	-0-	356	1	5935	2	Y	6	6	8			54
							7	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

11	8550	X	8545	-0-	-5	-0-	6	1	8355	2	N	167	163	1			61
							184	9									
12	8835	X	8694	-0-	-141	-0-	6	1	8586	2	N	93	99	1			55
							102	9									
01	8804	X	7977	-0-	-827	-0-	6	1	7793	2	N	162	160	1	1	8	56
							178	9									
02	8265	X	8137	-0-	-128	-0-	5	1	8096	2	N	33					89
							36	9									
03	8835	X	7415	-0-	-1420	-0-	6	1	7269	2	N	127	164	1			52
							140	9									
04	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	6	1	7092	2	N	42					94
							46	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6	1	6313	2	N	129	168	1			53
							142	9									
12	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6	1	6726	2	N	50					103
							55	9									
01	7099	X	5682	-0-	-1417	-0-	6	1	5552	2	N	113	164	1			52
							124	9									
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5	1	6755	2	N	58					110
							64	9									
03	7099	X	6287	-0-	-812	-0-	6	1	6153	2	N	116	174	1			52
							128	9									
04	6570	X	6050	-0-	-520	-0-	6	1	5994	2	N	45					97
							50	9									

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
11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	356	1	16843	2	N	61	159	1			71
							67	9									
12	19375	X	15803	-0-	-3572	-0-	368	1	15350	2	N	77					148
							85	9									
01	19375	X	15611	-0-	-3764	-0-	368	1	15136	2	N	97	185	1			60
							107	9									
02	18125	X	13923	-0-	-4202	-0-	344	1	13485	2	N	85					145
							94	9									
03	18972	X	13593	-0-	-5379	-0-	368	1	13129	2	N	87	167	1			65
							96	9									
*04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	356	1	22248	2	N	71					136
							78	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
11	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	345	1	14476	2	N	-0-					167
12	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	357	1	14424	2	N	99	179	1			87
							109	9									
01	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	357	1	13448	2	N	29					116
							32	9									
02	13920	X	13179	-0-	-741	-0-	334	1	12729	2	N	105	164	1			57
							116	9									
03	14880	X	11446	-0-	-3434	-0-	357	1	11002	2	N	79					136
							87	9									
04	14400	X	5938	-0-	-8462	-0-	345	1	5512	2	N	74	160	1			50
							81	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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	322	1	747	2	Y	-0-					51
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	334	1	1492	2	Y	-0-					51
01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	1			Y	-0-					51
02	1044	N	610	-0-	-434	-0-	610	1			Y	-0-					51
03	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	1			Y	-0-					51
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	345	1	1055	2	Y	27					78
							30	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	701	1	3515	2	N	47					196
							52	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	725	1	3816	2	N	51	172	1			75
							56	9									
01	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	725	1	3576	2	N	40	8	8			107
							44	9									
02	4640	X	3950	-0-	-690	-0-	655	1	3258	2	N	34	4	8			137
							37	9									
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	725	1	3565	2	N	118	180	1	8	8	67
							130	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	701	1	3237	2	N	8	5	8			70
							9	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
11	14490	X	12896	-0-	-1594	-0-	345 176	1 9	12375	2	Y	160	160	1			51
12	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	276 26	1 9	11695	2	Y	24					75
01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	357 112	1 9	12929	2	Y	102	1	8			176
02	12499	X	8901	-0-	-3598	-0-	334 86	1 9	8481	2	Y	78	175	1			79
03	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-	357 78	1 9	11707	2	Y	71	1	8			149
04	12930	X	10953	-0-	-1977	-0-	345 83	1 9	10525	2	Y	75	166	1	1	8	57

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6166	-0-	-2834	-0-	701 22	1 9	5443	2	N	20					157
12	7595	X	6413	-0-	-1182	-0-	725 72	1 9	5616	2	N	65	162	1			60
01	7595	X	6519	-0-	-1076	-0-	725 36	1 9	5758	2	N	33	2	8			91
02	6264	X	5732	-0-	-532	-0-	678 43	1 9	5011	2	N	39	1	8			129
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	725 55	1 9	6324	2	N	50	2	8			177
04	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	678 52	1 9	5502	2	N	47	171	1	1	8	52

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	12960	-0-	-1470	-0-	696	1	12264	2	N	-0-					145
12	12555	X	12043	-0-	-512	-0-	719	1	11324	2	N	-0-					145
01	12555	X	12095	-0-	-460	-0-	719 106	1 9	11270	2	N	96	182	1	1	8	58
02	11745	X	11516	-0-	-229	-0-	672 1	1 9	10843	2	N	1	1	8			58
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	719 36	1 9	12766	2	N	33	3	8			88
*04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	696 4	1 9	12305	2	N	4	4	8			88

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13618	-0-	-572	-0-	6 79	1 9	13533	2	N	72	187	1			30
12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	6 118	1 9	13579	2	N	107	62	1			75
01	13237	X	11298	-0-	-1939	-0-	6 50	1 9	11242	2	N	45	2	8			118
02	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	28 87	1 9	12935	2	N	79	171	1	1	8	25
03	13237	X	11224	-0-	-2013	-0-	6 28	1 9	11190	2	N	25	2	8			48
04	12810	X	9707	-0-	-3103	-0-	52 1	1 9	9654	2	N	1	1	8			48

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
11	13200	X	12813	-0-	-387	-0-	701	1	12066	2	N	42	158	1			75
							46	9									
*12	13082	X	12398	-0-	-684	-0-	403	1	11978	2	N	15	26	1			64
							17	9									
*01	13082	X	10569	-0-	-2513	-0-	12	1	10557	2	N	-0-					64
*02	12238	X	11357	-0-	-881	-0-	11	1	11287	2	N	54					118
							59	9									
03	13082	X	9702	-0-	-3380	-0-	12	1	9631	2	N	54	1	8			171
							59	9									
04	12660	X	10082	-0-	-2578	-0-	11	1	10071	2	N	-0-	146	1			25

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	9951	-0-	-3549	-0-	690	1	9203	2	N	53	159	1			52
							58	9									
12	11625	X	10132	-0-	-1493	-0-	713	1	9346	2	N	66					118
							73	9									
01	11625	X	10303	-0-	-1322	-0-	713	1	9516	2	N	67	98	1	1	8	86
							74	9									
02	10498	X	8605	-0-	-1893	-0-	667	1	7890	2	N	44					130
							48	9									
03	10354	X	8593	-0-	-1761	-0-	713	1	7836	2	N	40	1	8			169
							44	9									
04	9960	X	8151	-0-	-1809	-0-	667	1	7459	2	N	23	165	1	1	8	26
							25	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
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	701	1	8648	2	N	30					169
							33	9									
12	10478	X	9325	-0-	-1153	-0-	725	1	8460	2	N	127	177	1			119
							140	9									
01	10509	X	8286	-0-	-2223	-0-	725	1	7520	2	N	37	2	8			154
							41	9									
02	9831	X	7630	-0-	-2201	-0-	678	1	6861	2	N	83	172	1	1	8	64
							91	9									
03	10509	X	6712	-0-	-3797	-0-	725	1	5928	2	N	54	2	8			116
							59	9									
04	9390	X	8737	-0-	-653	-0-	678	1	8058	2	N	1	1	8			116
							1	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
11	8610	X	6370	-0-	-2240	-0-	420	1	5942	2	Y	7					144
							8	9									
12	8897	X	7485	-0-	-1412	-0-	638	1	6847	2	Y	-0-					144
01	8928	X	7853	-0-	-1075	-0-	707	1	7139	2	Y	6	2	8			148
							7	9									
02	8352	X	6971	-0-	-1381	-0-	569	1	6391	2	Y	10	59	1	1	8	98
							11	9									
03	8928	X	6034	-0-	-2894	-0-	707	1	5298	2	Y	26	3	8			121
							29	9									
04	7590	X	5368	-0-	-2222	-0-	696	1	4670	2	Y	2	2	8			121
							2	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
11	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	701	1	6614	2	N	52					184
							57	9									
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	725	1	6628	2	N	78	175	1			87
							86	9									
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	725	1	6503	2	N	22	13	8			96
							24	9									
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	678	1	5981	2	N	37	6	8			127
							41	9									
03	7130	X	6909	-0-	-221	-0-	725	1	6030	2	N	140	180	1	12	8	75
							154	9									
04	6900	X	6876	-0-	-24	-0-	701	1	6114	2	N	55	9	8			121
							61	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
11	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	701	1	1945	2	N	55					122
							61	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	725	1	1768	2	N	10					132
							11	9									
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	725	1	2675	2	N	24	4	8			152
							26	9									
02	2059	X	2001	-0-	-58	-0-	678	1	1313	2	N	9	1	8			160
							10	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	725	1	2306	2	N	56	169	1	3	8	44
							62	9									
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	678	1	883	2	N	1	1	8			44
							1	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	11	1	3509	2	N	-0-					64
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	2	N	119	80	1			103
							131	9									
01	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	12	1	3614	2	N	-0-					103
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	11	1	3567	2	N	66	117	1			52
							73	9									
03	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	12	1	3648	2	N	3					55
							3	9									
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	11	1	3588	2	N	36					91
							40	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
11	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	293	1	3413	2	N	23					106
							25	9									
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	362	1	3520	2	N	-0-					106
01	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	397	1	3283	2	N	33	3	8			136
							36	9									
02	3857	X	3122	-0-	-735	-0-	316	1	2773	2	N	30	63	1	1	8	102
							33	9									
03	3875	X	3196	-0-	-679	-0-	362	1	2805	2	N	26	2	8			126
							29	9									
04	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	339	1	1884	2	N	12	1	8			137
							13	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
11	6840	X	6573	-0-	-267	-0-	282	1	6225	2	Y	60					201
							66	9									
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	86	1	7575	2	Y	47	165	1			83
							52	9									
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	17	1	7399	2	Y	80	2	8			161
							88	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	109	1	7645	2	Y	23	112	1	1	8	71
							25	9									
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	17	1	8130	2	Y	69	1	8			139
							76	9									
*04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6	1	7713	2	Y	12	81	1	1	8	69
							13	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
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6666	2	N	8					35
							9	9									
12	6696	X	6291	-0-	-405	-0-	362	1	5921	2	N	7					42
							8	9									
01	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	328	1	5958	2	N	33	1	8			74
							36	9									
02	6670	X	5612	-0-	-1058	-0-	362	1	5188	2	N	56	102	1	1	8	27
							62	9									
03	7130	X	5540	-0-	-1590	-0-	362	1	5169	2	N	8	1	8			34
							9	9									
04	6900	X	5844	-0-	-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8			39
							7	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	501	1	3179	2	Y	10					37
							11	9									
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	517	1	3009	2	Y	62	73	1			26
							68	9									
01	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	517	1	2733	2	Y	25	2	8			49
							28	9									
02	3567	X	2698	-0-	-869	-0-	484	1	2197	2	Y	15					64
							17	9									
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	517	1	2034	2	Y	37	2	8			99
							41	9									
04	3690	X	2499	-0-	-1191	-0-	501	1	1968	2	Y	27	1	8			125
							30	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
11	13650	X	12475	-0-	-1175	-0-	701	1	11705	2	N	63	170	1			25
							69	9									
12	13640	X	12492	-0-	-1148	-0-	725	1	11684	2	N	75					100
							83	9									
01	13609	X	11985	-0-	-1624	-0-	725	1	11150	2	N	100	172	1	1	8	27
							110	9									
02	12731	X	10197	-0-	-2534	-0-	678	1	9489	2	N	27					54
							30	9									
03	13144	X	10162	-0-	-2982	-0-	725	1	9371	2	N	60					114
							66	9									
04	12480	X	9688	-0-	-2792	-0-	678	1	8966	2	N	40					154
							44	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
11	17340	X	16956	-0-	-384	-0-	701 41	1 9	16214	2	N	37					131
12	17515	X	17177	-0-	-338	-0-	725 50	1 9	16402	2	N	45					176
01	17515	X	16250	-0-	-1265	-0-	725 37	1 9	15488	2	N	34	158	1	1	8	51
02	16385	X	12489	-0-	-3896	-0-	655 59	1 9	11775	2	N	54	1	8			104
03	17515	X	4326	-0-	-13189	-0-	725 18	1 9	3583	2	N	16	1	8			119
04	16950	X	12236	-0-	-4714	-0-	701 1	1 9	11534	2	N	1	1	8			119

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
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	701 77	1 9	11138	2	N	70	162	1			27
12	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	725 50	1 9	11156	2	N	45					72
01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	725 143	1 9	10647	2	N	130	174	1	1	8	27
02	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	678 19	1 9	9075	2	N	17					44
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	725 81	1 9	10390	2	N	74	1	8			117
*04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	678 92	1 9	10582	2	N	84	173	1	1	8	27

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
11	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	701 17	1 9	8832	2	N	15					39
12	8835	X	8230	-0-	-605	-0-	725 33	1 9	7472	2	N	30					69
01	8835	X	7313	-0-	-1522	-0-	725 30	1 9	6558	2	N	27	2	8			94
02	8265	X	7630	-0-	-635	-0-	678 34	1 9	6918	2	N	31	1	8			124
03	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	725 67	1 9	6594	2	N	61	1	8			184
04	8550	X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	159	1	1	8	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
11	12600	X	10231	-0-	-2369	-0-	351 190	1 9	9690	2	N	173	177	1			25
12	11315	X	10296	-0-	-1019	-0-	362 195	1 9	9739	2	N	177	174	1			28
*01	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	362 208	1 9	9414	2	N	189	177	1	13	8	27
*02	9947	X	9451	-0-	-496	-0-	339 7	1 9	9105	2	N	6	6	8			27
03	10633	X	10156	-0-	-477	-0-	362 220	1 9	9574	2	N	200	174	1	13	8	40
04	10230	X	6146	-0-	-4084	-0-	351 167	1 9	5628	2	N	152	160	1	5	8	27

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6285	-0-		-585		-0-	701	1	5391	2	N	175	174	1			53
									193	9									
12	6634	X	6067	-0-		-567		-0-	725	1	5280	2	N	56					109
									62	9									
01	6634	X	6321	-0-		-313		-0-	725	1	5473	2	N	112	169	1			52
									123	9									
02	6206	X	5734	-0-		-472		-0-	678	1	4946	2	N	100					152
									110	9									
03	6510	X	5807	-0-		-703		-0-	725	1	4993	2	N	81	170	1	1	8	62
									89	9									
04	6300	X	6002	-0-		-298		-0-	701	1	5301	2	N	-0-					62

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4677	-0-		-1053		-0-	351	1	4298	2	N	25					209
									28	9									
12	5332	X	4286	-0-		-1046		-0-	362	1	3889	2	N	32	171	1			70
									35	9									
01	5177	X	4126	-0-		-1051		-0-	362	1	3670	2	N	85	8	8			147
									94	9									
02	4843	X	4297	-0-		-546		-0-	339	1	3911	2	N	43	4	8			186
									47	9									
03	5022	X	3971	-0-		-1051		-0-	362	1	3524	2	N	77	190	1	8	8	65
									85	9									
04	4680	X	3613	-0-		-1067		-0-	351	1	3256	2	N	5	5	8			65
									6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29942	X	29942	-0-		-0-		-0-	701	1	29138	2	N	94	176	1			25
									103	9									
12	28342	X	28342	-0-		-0-		-0-	725	1	27510	2	N	97					122
									107	9									
01	24613	X	24613	-0-		-0-		-0-	725	1	23794	2	N	85	181	1	1	8	25
									94	9									
02	21270	X	21270	-0-		-0-		-0-	678	1	20516	2	N	69					94
									76	9									
03	21513	X	21513	-0-		-0-		-0-	725	1	20683	2	N	95	163	1	1	8	25
									105	9									
*04	22708	X	22708	-0-		-0-		-0-	678	1	21879	2	N	137	1	8			161
									151	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	14902	-0-		-2108		-0-	351	1	14521	2	N	27					161
									30	9									
12	17515	X	15569	-0-		-1946		-0-	362	1	15058	2	N	135	179	1			117
									149	9									
01	16399	X	14901	-0-		-1498		-0-	466	1	14318	2	N	106	171	1			52
									117	9									
02	15341	X	13032	-0-		-2309		-0-	488	1	12448	2	N	87					139
									96	9									
03	15562	X	14332	-0-		-1230		-0-	627	1	13591	2	N	104	168	1			75
									114	9									
04	15060	X	13051	-0-		-2009		-0-	454	1	12597	2	N	-0-					75

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
11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	351	1	9534	2	N	79	170	1			26
							87	9									
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	362	1	9728	2	N	68					94
							75	9									
01	9920	X	8946	-0-	-974	-0-	259	1	8593	2	N	85	153	1	1	8	25
							94	9									
02	9280	X	9090	-0-	-190	-0-	189	1	8868	2	N	30					55
							33	9									
03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	98	1	9174	2	N	57					112
							63	9									
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	224	1	9980	2	N	94	180	1			26
							103	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
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	501	1	1859	2	Y	-0-					54
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	517	1	1826	2	Y	123	114	1			63
							135	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1589	2	Y	29	1	8			91
							32	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	484	1	1625	2	Y	44	1	8			134
							48	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	517	1	1368	2	Y	87	166	1	1	8	54
							96	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1498	2	Y	24	1	8			77
							26	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
11	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	701	1	10067	2	N	175	174	1			53
							193	9									
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	725	1	10570	2	N	169	170	1			52
							186	9									
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	9933	2	N	174	173	1	1	8	52
							191	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	678	1	9204	2	N	172	172	1			52
							189	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	725	1	9628	2	N	62	1	8			113
							68	9									
04	9600	X	9543	-0-	-57	-0-	701	1	8709	2	N	121	180	1	1	8	53
							133	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
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	701	1	2297	2	N	46	69	1			54
							51	9									
12	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	702	1	2163	2	N	-0-					54
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	725	1	1810	2	N	81	1	8			134
							89	9									
02	2987	X	2945	-0-	-42	-0-	678	1	2230	2	N	34	110	1	1	8	57
							37	9									
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	725	1	2230	2	N	48	1	8			104
							53	9									
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	701	1	2318	2	N	31	1	8			134
							34	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
11	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	701	1	3013	2	N	89	89	1			101
							98	9									
12	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	725	1	3070	2	N	47	94	1			54
							52	9									
01	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	725	1	2837	2	N	63	1	8			116
							69	9									
02	3683	X	2561	-0-	-1122	-0-	632	1	1874	2	N	50	111	1			55
							55	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	656	1	3665	2	N	44	1	8			98
							48	9									
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	678	1	3396	2	N	30					128
							33	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
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8493	2	67	9	N	61					86
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					86
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	7840	2	N	48					134
							53	9									
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	23	1	7370	2	N	10	117	1			27
							11	9									
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7572	2	54	9	N	49					76
*04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	46	1	7293	2	N	13					89
							14	9									

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	701	1	3389	2	N	60	91	1			80
							66	9									
12	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	725	1	3445	2	N	54	107	1			27
							59	9									
01	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	725	1	3393	2	N	81	2	8			106
							89	9									
02	4002	X	3910	-0-	-92	-0-	678	1	3191	2	N	37	68	1	1	8	74
							41	9									
03	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	725	1	2972	2	N	51	1	8			124
							56	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	425	1	2826	2	N	21	1	8			144
							23	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
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	6	1	13774	2	N	186	179	1			60
							205	9									
12	14260	X	14258	-0-	-2	-0-	6	1	14206	2	N	42					102
							46	9									
01	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	6	1	14853	2	N	218	179	1			141
							240	9									
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	5	1	14078	2	N	114	82	1			173
							125	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	6	1	14940	2	N	117	139	1			151
							129	9									
*04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1			54
							22	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
11	16290	X	14602	-0-	-1688	-0-	6 175	1 9	14421	2	N	159	181	1			53
12	15717	X	14346	-0-	-1371	-0-	6 61	1 9	14279	2	N	55					108
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	6 182	1 9	15892	2	N	165	181	1			92
02	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	5 153	1 9	15953	2	N	139	169	1			62
03	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	6 86	1 9	15469	2	N	78	50	1			90
04	15210	X	15086	-0-	-124	-0-	6 120	1 9	14960	2	N	109	72	1			127

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	17231	-0-	-769	-0-	6 127	1 9	17098	2	N	115	175	1			114
12	17980	X	17760	-0-	-220	-0-	6 204	1 9	17550	2	N	185	167	1			132
01	17980	X	15538	-0-	-2442	-0-	6 109	1 9	15423	2	N	99	176	1	2	8	53
02	16646	X	16493	-0-	-153	-0-	5 153	1 9	16335	2	N	139	97	1			95
03	17794	X	16182	-0-	-1612	-0-	6 116	1 9	16060	2	N	105	2	8			198
04	17220	X	13811	-0-	-3409	-0-	6 68	1 9	13737	2	N	62	165	1	1	8	94

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	11622	-0-	-4278	-0-	696 62	1 9	10864	2	N	56	165	1			42
12	14384	X	10659	-0-	-3725	-0-	719 57	1 9	9883	2	N	52					94
01	14384	X	11000	-0-	-3384	-0-	719 47	1 9	10234	2	N	43	1	8			136
02	12963	X	10364	-0-	-2599	-0-	672 57	1 9	9635	2	N	52	160	1	1	8	27
03	12896	X	10182	-0-	-2714	-0-	719 80	1 9	9383	2	N	73	1	8			99
04	11610	X	6979	-0-	-4631	-0-	627 11	1 9	6341	2	N	10					109

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	1			N	-0-					54
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					54
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					54
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					54
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	701	1	3230	2	N	-0-					162
12	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	725	1	3172	2	N	-0-					162
01	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	725	1	2911	2	N	1	1	8			162
							1	9									
02	3770	X	3323	-0-	-447	-0-	678	1	2644	2	N	1	1	8			162
							1	9									
03	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	725	1	2581	2	N	1	1	8			162
							1	9									
04	3900	X	2812	-0-	-1088	-0-	701	1	2030	2	N	74	177	1			59
							81	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	40	1	21323	2	N	47					141
							52	9									
12	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	86	1	21789	2	N	91	156	1			76
							100	9									
01	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	63	1	21120	2	N	141	164	1			53
							155	9									
02	19720	X	19618	-0-	-102	-0-	166	1	19424	2	N	25					78
							28	9									
03	21080	X	20179	-0-	-901	-0-	374	1	19636	2	N	154	180	1			52
							169	9									
04	20400	X	20211	-0-	-189	-0-	339	1	19866	2	N	5					57
							6	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	18573	-0-	-2277	-0-	661	1	17750	2	N	147	162	1			140
							162	9									
12	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	638	1	17706	2	N	175	180	1			135
							193	9									
01	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	661	1	17210	2	N	100	181	1			54
							110	9									
02	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	511	1	15399	2	N	210	173	1			91
							231	9									
*03	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	351	1	16601	2	N	322	166	1			247
							354	9									
04	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	172	1			75

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	696	1	10354	2	N	-0-					53
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	719	1	9956	2	N	-0-					53
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10130	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	678	1	9393	2	N	15	1	8			67
							17	9									
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	723	1	9849	2	N	8	2	8			73
							9	9									
*04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	1	8			76
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10710	-0-	-750	-0-	701	1	9923	2	N	78	169	1			54
							86	9									
12	11005	X	10931	-0-	-74	-0-	725	1	10012	2	N	176	179	1			51
							194	9									
01	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	725	1	9464	2	N	82	1	8			132
							90	9									
02	10295	X	9460	-0-	-835	-0-	655	1	8669	2	N	124	164	1			92
							136	9									
03	11005	X	7699	-0-	-3306	-0-	633	1	6937	2	N	117	157	1	1	8	51
							129	9									
04	10650	X	7732	-0-	-2918	-0-	701	1	7031	2	N	-0-					51

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	2972	-0-	-3808	-0-	696	1	2230	2	N	42					97
							46	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	420	1	2621	2	N	-0-					97
01	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	281	1	577	2	N	22	3	8			116
							24	9									
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	7					123
03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	1			N	-0-					123
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	10	73	1			60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	3988	-0-	-3242	-0-	650	1	3323	2	N	14					115
							15	9									
12	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	719	1	2132	2	N	-0-					115
01	6758	X	4054	-0-	-2704	-0-	719	1	3322	2	N	12	12	8			115
							13	9									
02	6206	X	3129	-0-	-3077	-0-	672	1	2450	2	N	6	6	8			115
							7	9									
03	6634	X	3818	-0-	-2816	-0-	719	1	3059	2	N	36	14	8			137
							40	9									
04	3990	X	2871	-0-	-1119	-0-	673	1	2187	2	N	10	7	8			140
							11	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
11	12000	X	9865	-0-	-2135	-0-	696	1	9155	2	N	13					104
							14	9									
12	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	719	1	9304	2	N	10					114
							11	9									
01	10850	X	10613	-0-	-237	-0-	719	1	9857	2	N	34	2	8			146
							37	9									
02	10150	X	9812	-0-	-338	-0-	672	1	9112	2	N	25	1	8			170
							28	9									
03	10757	X	10303	-0-	-454	-0-	719	1	9507	2	N	70	173	1	2	8	65
							77	9									
*04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	673	1	9592	2	N	25	3	8			87
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	13345	-0-	-2105	-0-	495	1	12652	2	Y	180	180	1			83
							198	9									
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	512	1	12944	2	Y	117	117	1			83
							129	9									
01	13547	X	8625	-0-	-4922	-0-	512	1	8047	2	Y	60	6	8			137
							66	9									
02	12905	X	9713	-0-	-3192	-0-	479	1	9129	2	Y	95	176	1	3	8	53
							105	9									
03	13795	X	11120	-0-	-2675	-0-	479	1	10632	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
04	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185	1	2	8	53
							206	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9441	-0-	-1539	-0-	701	1	8660	2	N	73					147
							80	9									
12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	10032	2	N	84	158	1			73
							92	9									
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	725	1	9575	2	N	29	4	8			98
							32	9									
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	678	1	9092	2	N	44	1	8			141
							48	9									
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	725	1	10439	2	N	81	166	1	4	8	52
							89	9									
*04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	678	1	9880	2	N	2	2	8			52
							2	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			Y	-0-					77
12	T. A.		523	-0-	523	523	512	1	11	2	Y	-0-					77
01	T. A.		1201	-0-	1201	1724	397	1	804	2	Y	-0-					77
02	T. A.		849	-0-	849	2573	396	1	452	2	Y	1					78
							1	9									
03	2648	X	75	-0-	-2573	-0-	52	1	23	2	Y	-0-					78
*04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13667	-0-	-703	-0-	495	1	13172	2	Y	-0-					183
12	14570	X	13232	-0-	-1338	-0-	512	1	12683	2	Y	34	165	1			52
							37	9									
01	14570	X	13644	-0-	-926	-0-	512	1	13044	2	Y	80	2	8			130
							88	9									
02	13253	X	11298	-0-	-1955	-0-	479	1	10705	2	Y	104	181	1	1	8	52
							114	9									
03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	545	1	12814	2	Y	110	2	8			160
							121	9									
04	13680	X	12240	-0-	-1440	-0-	495	1	11665	2	Y	73	180	1	1	8	52
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	14214	-0-	-1386	-0-	696	1	13444	2	Y	67					211
							74	9									
12	16430	X	13164	-0-	-3266	-0-	719	1	12366	2	Y	72	170	1			113
							79	9									
01	16430	X	11834	-0-	-4596	-0-	719	1	11062	2	Y	48	6	8			155
							53	9									
02	15370	X	11202	-0-	-4168	-0-	672	1	10441	2	Y	81	160	1	3	8	73
							89	9									
03	14694	X	12447	-0-	-2247	-0-	719	1	11659	2	Y	63	6	8			130
							69	9									
04	14220	X	11705	-0-	-2515	-0-	696	1	10822	2	Y	170	166	1	4	8	130
							187	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7370	-0-	-1630	-0-	701	1	6624	2	N	41					199
							45	9									
12	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	725	1	7395	2	N	83	167	1			115
							91	9									
01	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	725	1	6718	2	N	73	5	8			183
							80	9									
02	7830	X	5098	-0-	-2732	-0-	678	1	4376	2	N	40	160	1	2	8	61
							44	9									
03	8215	X	7097	-0-	-1118	-0-	725	1	6349	2	N	21	6	8			76
							23	9									
04	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	678	1	6792	2	N	70	3	8			143
							77	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
11	8580	X	8260	-0-	-320	-0-	701	1	7511	2	N	44					141
							48	9									
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	725	1	7586	2	N	16					157
							18	9									
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	725	1	7503	2	N	44	5	8			196
							48	9									
02	6960	X	5744	-0-	-1216	-0-	678	1	5035	2	N	28	167	1	2	8	55
							31	9									
03	7440	X	5400	-0-	-2040	-0-	725	1	4644	2	N	28	4	8			79
							31	9									
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	678	1	6633	2	N	27	3	8			103
							30	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
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	701	1	10049	2	N	77	116	1			52
							85	9									
12	11873	X	11231	-0-	-642	-0-	725	1	10320	2	N	169	168	1			53
							186	9									
01	11873	X	10969	-0-	-904	-0-	702	1	10069	2	N	180	184	1			49
							198	9									
02	10991	X	10174	-0-	-817	-0-	678	1	9321	2	N	159	158	1			50
							175	9									
03	11749	X	10599	-0-	-1150	-0-	725	1	9684	2	N	173	170	1	1	8	52
							190	9									
04	10860	X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1			111
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	696 1 33 9	5751	2	N	30						138
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	719 1 88 9	5836	2	N	80	79	1				139
01	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	719 1 21 9	5082	2	N	19	1	8				157
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	672 1 15 9	5817	2	N	14	1	8				170
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	719 1 29 9	5997	2	N	26	1	8				195
*04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	673 1 74 9	5508	2	N	67	175	1	2	8		85

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

11	8160	X	3599	-0-	-4561	-0-	696 1 20 9	2883	2	N	18						196
12	6789	X	4499	-0-	-2290	-0-	719 1 13 9	3767	2	N	12	85	1				123
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	719 1 50 9	7729	2	N	45	8	8				160
02	6641	X	6246	-0-	-395	-0-	672 1 9 9	5565	2	N	8	3	8				165
03	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	719 1 24 9	5604	2	N	22	7	8				180
04	7500	X	2483	-0-	-5017	-0-	673 1 47 9	1763	2	N	43	169	1	1	8		53

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	701 1 156 9	7224	2	N	142	169	1				54
12	10540	X	2005	-0-	-8535	-0-	725 1	1280	2	N	-0-						54
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	725 1 9 9	9866	2	N	8	8	8				54
02	9860	X	7759	-0-	-2101	-0-	678 1 217 9	6864	2	N	197	186	1	3	8		62
03	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	725 1 62 9	6312	2	N	56	5	8				113
04	10200	X	7301	-0-	-2899	-0-	701 1 177 9	6423	2	N	161	166	1	4	8		104

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 1			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	713	N	184	-0-	-529	-0-	184 1			N	-0-						-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-						-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 1			N	-0-						-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 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
11	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	563	1	5562	2	N	-0-					106
12	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	725	1	8586	2	N	91	170	1			27
							100	9									
01	10075	X	6198	-0-	-3877	-0-	655	1	5436	2	N	97	13	8			111
							107	9									
02	9425	X	7349	-0-	-2076	-0-	678	1	6557	2	N	104	180	1	8	8	27
							114	9									
03	10075	X	7181	-0-	-2894	-0-	724	1	6240	2	N	197	183	1	14	8	27
							217	9									
04	9120	X	6747	-0-	-2373	-0-	701	1	6036	2	N	9	9	8			27
							10	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
11	16950	X	16428	-0-	-522	-0-	701	1	15558	2	N	154	179	1			104
							169	9									
12	19375	X	16582	-0-	-2793	-0-	725	1	15717	2	N	127	83	1			148
							140	9									
01	17794	X	16165	-0-	-1629	-0-	725	1	15310	2	N	118	165	1	7	8	94
							130	9									
02	16327	X	11073	-0-	-5254	-0-	678	1	10321	2	N	67	3	8			158
							74	9									
03	17453	X	14444	-0-	-3009	-0-	725	1	13607	2	N	102	165	1	7	8	88
							112	9									
04	16440	X	1009	-0-	-15431	-0-	701	1	307	2	N	1	1	8			88
							1	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
11	9480	X	10	-0-	-9470	-0-	4	1	6	2	N	-0-					67
12	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	1			N	-0-					67
01	8680	X	8	-0-	-8672	-0-	1	1	7	9	N	6					73
02	8120	X	7	-0-	-8113	-0-	3	1	4	9	N	4	4	8			73
03	3906	X	1133	-0-	-2773	-0-	6	1	1040	2	N	79	117	1	9	8	26
							87	9									
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	2	N	25	14	8			37
							28	9									

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					40
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					40
01	T. A.		68	-0-	68	85	35	1	33	9	N	30	43	1			27
02	T. A.		69	-0-	69	154	69	1			N	-0-					27
03	T. A.		92	-0-	92	246	92	1			N	-0-					27
04	T. A.		200	-0-	200	446	115	1	85	2	N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4641	-0-	-1359	-0-	690	1	3951	2	N	-0-					37
12	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	713	1	4931	2	N	-0-					37
01	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	667	1	4094	2	N	28					65
							31	9									
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	644	1	5018	2	N	11	48	1	1	8	27
							12	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	644	1	6974	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6649	2	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	230	1	2592	2	Y	26	67	1			73
							29	9									
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	357	1	3494	2	Y	-0-					73
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4238	2	Y	-0-					73
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	311	1	3384	2	Y	79	50	1			102
							87	9									
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	46	1	2913	2	Y	-0-					102
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	46	1	3314	2	Y	-0-					102

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7055	-0-	-445	-0-	501	1	6309	2	Y	223	326	1			50
							245	9									
12	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	517	1	6895	2	Y	342	345	1			47
							376	9									
01	8711	X	6296	-0-	-2415	-0-	501	1	5616	2	Y	163	161	1	1	8	48
							179	9									
02	6815	X	5867	-0-	-948	-0-	484	1	5192	2	Y	174	171	1			51
							191	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	169	168	1	1	8	51
							186	9									
*04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	501	1	6801	2	Y	332	330	1			53
							365	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
11	12600	X	11994	-0-	-606	-0-	501	1	11198	2	Y	268	343	1			58
							295	9									
12	13361	X	10467	-0-	-2894	-0-	517	1	9553	2	Y	361	339	1			80
							397	9									
01	13361	X	10984	-0-	-2377	-0-	534	1	10041	2	Y	372	357	1	1	8	94
							409	9									
02	12499	X	8021	-0-	-4478	-0-	418	1	7278	2	Y	295	336	1			53
							325	9									
03	13113	X	8930	-0-	-4183	-0-	517	1	8225	2	Y	171	170	1	1	8	53
							188	9									
04	12000	X	9861	-0-	-2139	-0-	501	1	8978	2	Y	347	346	1	1	8	53
							382	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7007	-0-	-193	-0-	998	1	5977	2	Y	29					77
							32	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1032	1	5238	2	Y	13					90
							14	9									
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	1034	1	5454	2	Y	16	13	8			93
							18	9									
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	965	1	6236	2	Y	7	7	8			93
							8	9									
03	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	765	1	4038	2	Y	109	70	1	7	8	125
							120	9									
04	6000	X	166	-0-	-5834	-0-	166	1			Y	-0-					125

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	3	8			73
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					25
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	459	2	17	9	N	15					40
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14					54
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	422	2			N	-0-					54
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	N	1					55
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8457	X	1470	-0-	-6987	-0-	348	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	356	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	347	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1349	-0-	-101	-0-	332	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1060	-0-	-459	-0-	330	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	656	-0-	-814	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	328	1	653	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	2	N	-0-					-0-
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1517	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3396	-0-	296	1391	1359	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3978	-0-	878	2269	629	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	10152	X	7883	-0-	-2269	-0-	1442	1	6441	2	N	-0-					-0-
*03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1090	1	5874	2	N	-0-					-0-
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1055	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	942	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5141	-0-	-920	-0-	876	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	733	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4920	-0-	-1350	-0-	215	1	4705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	633	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	591	1	886	2	N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	426	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	2	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	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
11	17340	X	451	-0-	-16889	-0-	37	1	414	2	N	-0-					-0-
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
*04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	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
11	9270	X	6471	-0-	-2799	-0-	184	1	6287	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	7504	-0-	-2013	-0-	194	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8450	-0-	-788	-0-	1336	1	7114	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	4731	-0-	-3911	-0-	865	1	3866	2	N	-0-					-0-
*03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	190	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	7682	-0-	-3418	-0-	151	1	7531	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
11	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	1239	1	6678	2	N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1320	1	6933	2	N	-0-					-0-
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1411	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1312	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	1097	1	7204	2	N	-0-					-0-
*04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	321	1	7050	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9982	-0-	-368	-0-	817	1	9165	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8684	-0-	-2011	-0-	193	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	7619	-0-	-3045	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8516	-0-	-1286	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
*04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	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
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	770	1	8633	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8373	-0-	-121	-0-	186	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	5198	-0-	-2748	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6598	-0-	-1622	-0-	6598	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
11	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	1376	1	15425	2	N	-0-					-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	347	1	15284	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	8445	-0-	-3304	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8717	-0-	-2274	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11081	-0-	-668	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	216	1	11713	2	N	-0-			-0-
12	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	206	1	10841	2	N	-0-			-0-
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	327	1	10820	2	N	-0-			-0-
02	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	402	1	11474	2	N	-0-			-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	376	1	10321	2	N	-0-			-0-
*04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	217	1	10630	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	412	1	6040	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	8186	-0-	-1765	-0-	457	1	7729	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	3186	-0-	-6765	-0-	94	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	9309	X	6416	-0-	-2893	-0-	217	1	6199	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-	203	1	5577	2	N	-0-			-0-
*04	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	117	1	5744	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

11	6900	X	2763	-0-	-4137	-0-	256	1	2507	2	N	-0-			-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	419	1	5748	2	N	-0-			-0-
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	305	1	10069	2	N	-0-			-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	200	1	5699	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5314	-0-	-607	-0-	187	1	5127	2	N	-0-			-0-
*04	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	108	1	5280	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	170	1	9172	2	N	-0-			-0-
12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	212	1	11197	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	7417	-0-	-3526	-0-	218	1	7199	2	N	-0-			-0-
02	9019	X	8590	-0-	-429	-0-	291	1	8299	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	7738	-0-	-3205	-0-	272	1	7466	2	N	-0-			-0-
*04	10590	X	7846	-0-	-2744	-0-	157	1	7689	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

11	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	307	1	16628	2	N	-0-			-0-
12	18910	X	17930	-0-	-980	-0-	334	1	17596	2	N	-0-			-0-
01	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	642	1	21199	2	N	-0-			-0-
02	17690	X	12328	-0-	-5362	-0-	417	1	11911	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	11105	-0-	-7433	-0-	390	1	10715	2	N	-0-			-0-
*04	17340	X	11260	-0-	-6080	-0-	226	1	11034	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

11	11550	X	10513	-0-	-1037	-0-	191	1	10322	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10968	-0-	-967	-0-	204	1	10764	2	N	-0-			-0-
01	11935	X	8986	-0-	-2949	-0-	264	1	8722	2	N	-0-			-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	388	1	11086	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	10336	-0-	-1599	-0-	363	1	9973	2	N	-0-			-0-
*04	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	210	1	10271	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					122
01	14B2	EXT	73	-0-	73	164	73	1			N	-0-					122
02	14B2	EXT	52	-0-	52	216	52	2			N	-0-					122
03	14B2	EXT	47	-0-	47	263	47	2			N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					87
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					87
01	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					87
02	1131	N	652	-0-	-479	-0-	652	2			N	-0-					87
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					87
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					87

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

11	14430	X	12751	-0-	-1679	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	14671	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10586	-0-	10586	25257	10586	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8754	-0-	8754	34011	8754	2			N	-0-					-0-
03	43695	X	9684	-0-	-34011	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 8480 - 8850

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	59569					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	59569					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33345 03/06/2014

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

11	1080	X	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					52
12	DLQ G-10		958	-0-	958	958	958	2			N	-0-					52
01	2531	N	1573	-0-	-958	-0-	1573	2			N	-0-					52
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					52
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10042	2	24	9	N	22					142
12	DLQ G-10		13726	-0-	13726	13726	13661	2	65	9	N	59	182	1			19
01	28070	X	14344	-0-	-13726	-0-	14293	2	51	9	N	46					65
02	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12074	2	92	9	N	84					149
03	12059	X	9662	-0-	-2397	-0-	9572	2	90	9	N	82	186	1			45
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					45

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31020	X	26649	-0-	-4371	-0-	26459	2	190	9	N	173	184	1			147
12	DLQ G-10		25771	-0-	25771	25771	25621	2	150	9	N	136	183	1			100
01	50793	X	25022	-0-	-25771	-0-	24924	2	98	9	N	89	187	1			2
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17724	2	209	9	N	190	171	1			21
03	26784	X	23131	-0-	-3653	-0-	23037	2	94	9	N	85					106
04	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					N	NO RPT					106

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7367	2	9	9	N	8	87	1			5
12	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5420	2	7	9	N	6					11
01	10695	X	5268	-0-	-5427	-0-	5268	2			N	-0-					11
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					11
03	6386	X	640	-0-	-5746	-0-	640	2			N	-0-					11
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					11

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	268	2	3	9	N	3					26
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	272	2	3	9	N	3					29
01	558	N	283	-0-	-275	-0-	279	2	4	9	N	4					33
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	242	2	11	9	N	10					43
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10					53
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	156	2	129	9	N	117	165	1			5

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					30
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					32
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					34
02	1653	N	1631	-0-	-22	-0-	1629	2	2	9	N	2					36
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					38
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					40

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					9
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-					9
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					9
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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 #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

11	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5164	-0-	-636	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

11	8070	X	7169	-0-	-901	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6731	-0-	-896	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

11	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3633	-0-	-769	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

11	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3651	-0-	-641	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

11	6300	X	5369	-0-	-931	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5519	-0-	-929	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5298	-0-	-270	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

11	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1973	-0-	-2398	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2017	-0-	-2354	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	1888	-0-	-2201	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6076	-0-	-1426	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6298	-0-	-720	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6421	-0-	-461	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

11	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3525	-0-	-593	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	642	-0-	-846	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	671	-0-	-460	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	992	X	731	-0-	-261	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

11	1080	N	267	-0-	-813	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1389	-0-	-1060	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3593	2	36	9	N	33					93
12	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	3604	2	33	9	N	30					123
01	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3609	2	30	9	N	27					150
02	3509	X	3438	-0-	-71	-0-	3432	2	6	9	N	5					155
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3899	2	36	9	N	33	171	1			17
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4213	2	75	9	N	68					85

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

11	7620	X	7375	-0-	-245	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6577	-0-	-557	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6845	-0-	-781	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6445	-0-	-935	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

11	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5166	-0-	-662	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4842	-0-	-610	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

11	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7193	-0-	-840	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7469	-0-	-691	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

11	12000	X	3948	-0-	-8052	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	1696	-0-	-11138	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	4050	-0-	-8784	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	3912	-0-	-8094	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	2512	-0-	-3874	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	10	-0-	-3950	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5171	-0-	-1060	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4318	-0-	-1913	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4110	-0-	-1719	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
*04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

11	9600	X	8989	-0-	-611	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9374	-0-	-546	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9312	-0-	-515	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
*04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

11	10920	X	5521	-0-	-5399	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	4719	-0-	-3744	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	3318	-0-	-5610	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	4043	-0-	-4309	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	3540	-0-	-5388	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4771	-0-	-2069	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

11	7950	X	4898	-0-	-3052	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3304	-0-	-4911	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6936	-0-	-1279	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6270	-0-	-864	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10512	-0-	-338	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9965	-0-	-1226	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	10096	-0-	-489	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10481	-0-	-469	-0-	10481	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5652	-0-	-52	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5185	-0-	-296	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3418	-0-	-207	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	5057	-0-	-2803	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	2766	-0-	-5356	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4988	-0-	-982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	3665	-0-	-5695	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6094	-0-	-2865	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3709	-0-	-2398	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2399	-0-	-936	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6529	-0-	-1345	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	4632	-0-	-2357	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5454	-0-	-1614	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5895	-0-	-945	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			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
11	8850	X	7741	-0-	-1109	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7947	-0-	-1601	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7536	-0-	-1396	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7740	-0-	-1188	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7511	-0-	-229	-0-	7511	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	270	-0-	-2550	-0-	270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2443	-0-	-370	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

11	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4714	-0-	-187	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	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 #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	496	N	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

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
11	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5261	-0-	-104	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	377	N	292	-0-	-85	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3433	-0-	-76	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

11	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9853	-0-	-4717	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9464	-0-	-3835	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	9343	-0-	-3098	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11239	-0-	-2060	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11302	-0-	-1238	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

11	2190	X	953	-0-	-1237	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	928	N	1	-0-	-927	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	704	-0-	-536	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	1128	-0-	-32	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4940	-0-	-1063	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	2814	-0-	-4266	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	1581	-0-	-5735	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	2230	-0-	-4497	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	2278	-0-	-3087	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1839	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3930	X	2666	-0-	-1264	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	135	-0-	-3337	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	550	-0-	-2810	-0-	550	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 #: 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
11	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	462	-0-	-1212	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
*04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	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
11	4410	X	3160	-0-	-1250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	3856	-0-	-1422	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3760	-0-	-1882	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3601	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
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2620	-0-	-890	-0-	2620	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
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2675	-0-	-1448	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
*04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	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
11	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	229	-0-	-1321	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
11	8670	X	4768	-0-	-3902	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	1448	-0-	-13153	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	615	-0-	-13986	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	54	-0-	-13605	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

11	9360	X	7360	-0-	-2000	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7409	-0-	-2263	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7236	-0-	-1816	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6944	-0-	-886	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5581	-0-	-2138	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1251	-0-	-6099	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

11	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2612	-0-	-578	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

11	9780 X	8722	-0-	-1058	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	10137 X	2293	-0-	-7844	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	11408 X	3903	-0-	-7505	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	10672 X	6201	-0-	-4471	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	11408 X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7875	-0-	-855	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

11	4470 X	2643	-0-	-1827	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	436	-0-	-4958	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

11	3690 X	3403	-0-	-287	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3379	-0-	-620	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

11	7710 X	7064	-0-	-646	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7936 X	7553	-0-	-383	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	7105 X	6799	-0-	-306	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7520	-0-	-44	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	7292	-0-	-28	-0-	7292	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 #: 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
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6953	-0-	-921	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6540	-0-	-826	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5135	-0-	-2739	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5643	-0-	-1077	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3998	-0-	-4	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5452	-0-	-1682	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	3745	-0-	-5400	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5280	-0-	-3570	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

11	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4371	-0-	-589	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3499	-0-	-1211	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5473	-0-	-977	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
*04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1188	-0-	-951	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

11	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	105	-0-	-3553	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	908	-0-	-2514	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2110	-0-	-7	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

11	4140	X	3784	-0-	-356	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

11	7920	X	5772	-0-	-2148	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6268	-0-	-1668	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5560	-0-	-8	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

11	7320	X	4455	-0-	-2865	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4271	-0-	-3293	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	488	-0-	-4131	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

11	15780	X	14895	-0-	-885	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15310	-0-	-996	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14977	-0-	-1174	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13715	-0-	-1307	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14583	-0-	-1227	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13510	-0-	-1400	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

11	8400	X	7344	-0-	-1056	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6845	-0-	-1339	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6427	-0-	-707	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6411	-0-	-939	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

11	3930	X	3602	-0-	-328	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3685	-0-	3685	3685	3685	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3670	-0-	3670	7355	3670	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3391	-0-	3391	10746	3391	2			N	-0-					-0-
03	14689	X	3943	-0-	-10746	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1318	-0-	-1442	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

11	3780	X	2901	-0-	-879	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1767	-0-	-2604	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1852	-0-	-2519	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	1727	-0-	-2362	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

11	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12069	-0-	-920	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13532	-0-	-591	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14304	-0-	-793	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14233	-0-	-377	-0-	14233	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

11	13800	X	12826	-0-	-974	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
02	12905	X	-0-	-0-	-12905	-0-					N	-0-					-0-
03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	6324	X	1353	-0-	-4971	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	9068	-0-	-9	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9442	-0-	-943	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9544	-0-	-506	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	10170	X	7468	-0-	-2702	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
01	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10594	-0-	-86	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	15000	X	12886	-0-	-2114	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12213	-0-	-3783	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13964	-0-	-2032	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13920	-0-	-1044	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
*04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3638	-0-	-1060	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3657	-0-	-873	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

11	8670	X	7761	-0-	-909	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7922	-0-	-200	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7075	-0-	-523	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6912	-0-	-858	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4933	-0-	-577	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	842	-0-	-2723	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1543	-0-	-1328	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2432	-0-	-236	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6344	-0-	-1096	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6276	-0-	-2404	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5868	-0-	-2347	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5869	-0-	-1207	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6056	-0-	-1291	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7220	-0-	-370	-0-	7197	2	23	9	N	21					66
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7876	2	8	9	N	7	39	1			34
01	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					34
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7860	2	13	9	N	12					46
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					46
04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	6832	2			N	-0-					46

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3862	2	8	9	N	7					23
12	T. A.		3003	-0-	3003	3003	3001	2	2	9	N	2	14	1			11
01	T. A.		6761	-0-	6761	9764	6761	2			N	-0-					11
02	T. A.		828	-0-	828	10592	824	2	4	9	N	4					15
03	11390	X	798	-0-	-10592	-0-	798	2			N	-0-					15
04	6540	X	4491	-0-	-2049	-0-	4491	2			N	-0-					15

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9586	-0-	-799	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7691	-0-	-3376	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	5962	-0-	-4391	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7439	-0-	-3628	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6365	-0-	-4105	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1372	-0-	-1868	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	159	-0-	-3592	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	870	-0-	-1620	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3318	-0-	-510	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3145	-0-	-1226	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2915	-0-	-1315	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4593	-0-	-27	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4182	-0-	-592	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3809	-0-	-628	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2543	-0-	-127	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2334	-0-	-131	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	2152	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 #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6933	-0-	-941	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6262	-0-	-814	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6727	-0-	-558	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4267	-0-	-808	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2564	-0-	-191	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1269	-0-	-1401	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3614	-0-	-388	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3133	-0-	-857	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2804	-0-	-299	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

11	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4349	-0-	-30	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

11	2670	N	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2292	-0-	-28	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

11	6360	X	5610	-0-	-750	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5670	-0-	-964	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4902	-0-	-1304	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4278	-0-	-651	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FEATHERSTON WELL #: 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
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6701	-0-	-956	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6868	-0-	-295	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

11	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10463	-0-	-1906	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11357	-0-	-1012	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	3877	-0-	-8368	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10165	-0-	-1685	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	4	75	1			27
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					30
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	6					36
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5350	-0-	-881	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4540	-0-	-1412	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4425	-0-	-882	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

11	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

11	5340	X	3195	-0-	-2145	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4683	-0-	-835	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3464	-0-	-1466	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
*04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

11	1890	X	622	-0-	-1268	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	899	N	262	-0-	-637	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4809	-0-	-864	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4380	-0-	-782	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
*04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3241	-0-	-210	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

11	8340	X	7829	-0-	-511	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8000	-0-	-618	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6820	-0-	-923	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5131	-0-	-3146	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	318	-0-	-7752	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

11	10620	X	7126	-0-	-3494	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
*04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			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 #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1857	2	41	9	N	37	81	1			54
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					73
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	2	19	9	N	17					90
02	1827	N	1728	-0-	-99	-0-	1727	2	1	9	N	1					91
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1793	2	7	9	N	6					97
04	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1573	2	9	9	N	8					105

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

11	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

11	3600	X	1322	-0-	-2278	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1808	-0-	-193	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

11	14880	X	11964	-0-	-2916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12641	-0-	-2735	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12025	-0-	-995	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11303	-0-	-877	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11455	-0-	-785	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

11	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3115	-0-	3115	3115	3115	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2499	-0-	2499	5614	2499	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2964	-0-	2964	8578	2964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3194	-0-	3194	11772	3194	2			N	-0-					-0-
*04	14772	X	3000	-0-	-11772	-0-	3000	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 #: 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
11	6300	X	6142	-0-	-158	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4940	-0-	-193	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

11	9690	X	8737	-0-	-953	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8160	-0-	-627	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9212	-0-	-181	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8107	-0-	-1223	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

11	4560	X	3460	-0-	-1100	-0-	3460	2			N	-0-					25
12	4557	X	3873	-0-	-684	-0-	3873	2			N	-0-					25
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					25
02	3973	X	3527	-0-	-446	-0-	3527	2			N	-0-					25
03	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3797	2			N	-0-					25
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

11	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-					17
12	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					17
01	4805	X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2			N	-0-					17
02	4002	X	1802	-0-	-2200	-0-	1802	2			N	-0-					17
03	4216	X	1983	-0-	-2233	-0-	1983	2			N	-0-					17
04	4080	X	1097	-0-	-2983	-0-	1097	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	3100	N	5578	-0-	2478	2478	5578	2			N	-0-					18
02	2900	N	5903	-0-	3003	5481	5903	2			N	-0-					18
03	3100	N	4652	-0-	1552	7033	4652	2			N	-0-					18
*04	11210	X	4177	-0-	-7033	-0-	4177	2			N	-0-					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8473	-0-	-2098	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7341	-0-	-2610	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8294	-0-	-957	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	1513	-0-	-8376	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4850	-0-	-4720	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11322	-0-	-55	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
01	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
*04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1523	-0-	-188	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5531	-0-	5531	10746	5531	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4769	-0-	4769	15515	4769	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4564	-0-	4564	20079	4564	2			N	-0-					-0-
*04	24523	X	4444	-0-	-20079	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6160	-0-	-191	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2552	-0-	-493	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

11	2490	N	1229	-0-	-1261	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	700	-0-	-1749	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	149	-0-	-2145	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	202	-0-	-987	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13184	-0-	-2192	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	14253	-0-	-224	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12944	-0-	-106	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
03	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12560	-0-	-1240	-0-	12560	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

11	5310	X	5233	-0-	-77	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5162	-0-	-3952	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5215	-0-	-3620	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	5414	-0-	-1981	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

11	12780	X	11870	-0-	-910	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11978	-0-	-453	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10912	-0-	-572	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12598	-0-	-298	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11532	-0-	-948	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2750	-0-	-753	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2803	-0-	-474	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	474	-0-	-2316	-0-	474	2			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 #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

11	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8140	-0-	-199	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					23
12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4413	2	4	9	N	4					27
01	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4363	2	2	9	N	2					29
02	4437	X	4024	-0-	-413	-0-	4022	2	2	9	N	2					31
03	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					31
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4421	2	2	9	N	2					33

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

*10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					9
*11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					9
*12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	7800	X	5047	-0-	-2753	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7107	-0-	-1071	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8766	-0-	-472	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7697	-0-	-1243	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4180	-0-	-1493	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4127	-0-	-1180	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4334	-0-	-1339	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

11	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					17
12	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	3335	2	3	9	N	3					20
01	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3359	2	1	9	N	1					21
02	3625	X	3092	-0-	-533	-0-	3090	2	2	9	N	2					23
03	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					23
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2					25

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					47
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-	36	1			11
01	7688	X	7128	-0-	-560	-0-	7128	2			N	-0-					11
02	7424	X	6182	-0-	-1242	-0-	6169	2	13	9	N	12					23
03	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					23
04	7680	X	6242	-0-	-1438	-0-	6242	2			N	-0-					23

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					16
12	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-	14	1			2
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					2
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	N	4					6
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					6
04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					6

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5281	-0-	-689	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7169	-0-	-331	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7157	-0-	-469	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6723	-0-	-411	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6269	-0-	-2690	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6606	-0-	-2353	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6145	-0-	-2236	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6263	-0-	-1704	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3617	-0-	-37	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	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

11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10584	-0-	-1382	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10052	-0-	-997	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10123	-0-	-767	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

11	6450	X	6388	-0-	-62	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5845	-0-	-332	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6508	-0-	-95	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6366	-0-	-24	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 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
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
01	65		41	-0-	-24	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8174	-0-	-376	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8348	-0-	-332	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8493	-0-	-125	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7771	-0-	-291	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

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
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12418	-0-	-1682	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12015	-0-	-2183	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11617	-0-	-1992	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10376	-0-	-2094	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10608	-0-	-2598	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9744	-0-	-2676	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					9
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-	9	1			-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3	9	N	3					3
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					3
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					3

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	1068	-0-	-5172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3394	-0-	3394	3394	3394	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1304	-0-	1304	4698	1304	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		448	-0-	448	5146	448	2			N	-0-					-0-
03	12726	X	7580	-0-	-5146	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

11	7590	X	5635	-0-	-1955	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

11	8190	X	4482	-0-	-3708	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5698	-0-	-1639	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

11	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6694	-0-	-1614	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	5870	-0-	-1496	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6279	-0-	-1502	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	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 #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3681	-0-	-408	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9117	-0-	-524	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8347	-0-	-846	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8754	-0-	-1073	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8451	-0-	-1059	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

11	5220	X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4363	-0-	-306	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	3004	-0-	-6327	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	345	-0-	-8986	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	2078	-0-	-6651	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	739	-0-	-7507	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2381	-0-	-5599	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8944	-0-	-1206	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9237	-0-	-1613	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8926	-0-	-1574	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

11	12600	X	11935	-0-	-665	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12074	-0-	-760	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11985	-0-	-663	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11094	-0-	-506	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11671	-0-	-698	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10985	-0-	-955	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	11310	X	8559	-0-	-2751	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10516	-0-	-1171	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9018	-0-	-1243	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7799	-0-	-698	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8519	-0-	-1990	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8102	-0-	-2068	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	4470	X	1863	-0-	-2607	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	3216	-0-	-1155	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3106	-0-	-983	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1633	-0-	-1487	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	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 #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6252	-0-	-10	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5473	-0-	-298	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5004	-0-	-1056	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6974	-0-	-1186	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6668	-0-	-1764	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3860	-0-	-4572	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	4184	-0-	-2921	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	162	-0-	-7216	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4804	-0-	-2156	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6567	-0-	-190	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5632	-0-	-1591	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5192	-0-	-2308	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	2578	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
12	T. A.		3426	-0-	3426	3426	3409	2	17	9	Y	15					15
01	T. A.		2953	-0-	2953	6379	2940	2	13	9	Y	12	16	1			11
02	T. A.		1846	-0-	1846	8225	1837	2	9	9	Y	8	15	1			4
03	10549	X	2324	-0-	-8225	-0-	2310	2	14	9	Y	13					17
04	3330	X	2480	-0-	-850	-0-	2474	2	6	9	Y	5	16	1			6

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
11	12990	X	8319	-0-	-4671	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	9280	-0-	-4763	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11979	-0-	-2064	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
03	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
*04	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	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
11	7740	X	7059	-0-	-681	-0-	6961	2	98	9	Y	89	158	1			22
12	8277	X	6831	-0-	-1446	-0-	6748	2	83	9	Y	75					97
01	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	6540	2	65	9	Y	59	80	1			76
02	7337	X	6019	-0-	-1318	-0-	5974	2	45	9	Y	41	77	1			40
03	7843	X	6366	-0-	-1477	-0-	6294	2	72	9	Y	65					105
04	7050	X	5884	-0-	-1166	-0-	5855	2	29	9	Y	26	77	1			54

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
11	13290	X	11809	-0-	-1481	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12913	-0-	-541	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11854	-0-	-616	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12266	-0-	-1591	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11542	-0-	-1868	-0-	11542	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9162	-0-	-820	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8755	-0-	-1227	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8182	-0-	-982	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7717	-0-	-1583	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

11	1140	X	539	-0-	-601	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	395	-0-	-1372	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	59	-0-	-1594	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

11	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12720	-0-	-1199	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
01	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	8539	-0-	-5711	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3858	-0-	-869	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4089	-0-	-1057	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

11	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5177	-0-	-1240	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
*04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
*04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7196	-0-	-344	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					16
12	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7319	2	4	9	N	4					20
01	7657	X	5536	-0-	-2121	-0-	5534	2	2	9	N	2					22
02	7163	X	4645	-0-	-2518	-0-	4643	2	2	9	N	2					24
03	7316	X	5926	-0-	-1390	-0-	5926	2			N	-0-					24
04	7080	X	5618	-0-	-1462	-0-	5616	2	2	9	N	2					26

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

11	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4283	-0-	-618	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4519	-0-	4519	8043	4519	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4229	-0-	4229	12272	4229	2			N	-0-					-0-
03	16481	X	4209	-0-	-12272	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5941	-0-	-1158	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	3422	-0-	-3677	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	2062	-0-	-4753	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1814	-0-	-5471	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1229	-0-	-5821	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7018	-0-	-608	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6536	-0-	-366	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

11	3000	N	3996	-0-	996	996	3996	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	1402	-0-	-996	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	322	-0-	-2404	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	295	-0-	-2619	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

11	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10229	-0-	-125	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9603	-0-	-717	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	17036	-0-	-603	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13972	-0-	-4101	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	11424	-0-	-5512	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12597	-0-	-5507	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12209	-0-	-5311	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	10950	X	7961	-0-	-2989	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9803	-0-	-1729	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9769	-0-	-1763	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9196	-0-	-1468	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4718	-0-	-4762	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

11	2220	X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1028	-0-	-1390	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	434	-0-	-1984	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	234	-0-	-1738	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	423	-0-	-600	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

11	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4249	-0-	-565	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3294	-0-	-2556	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5905	-0-	-794	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6166	-0-	-840	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5688	-0-	-822	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6299	-0-	-2474	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	3927	-0-	-6117	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	7853	-0-	-1543	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7047	-0-	-2997	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8213	-0-	-487	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

11	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5939	-0-	-199	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5435	-0-	-307	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

11	3810	X	3105	-0-	-705	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

11	7860	X	6706	-0-	-1154	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1359	-0-	-5137	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1898	-0-	-6069	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	621	-0-	-7089	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3170	-0-	-165	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	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 #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5463	-0-	-569	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5190	-0-	-1103	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7930	-0-	-16	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7542	-0-	-1128	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5110	-0-	-1214	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4551	-0-	-640	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7124	-0-	-1091	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6998	-0-	-687	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6341	-0-	-1874	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	5694	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 E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10620	-0-	-1129	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9730	-0-	-1000	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9831	-0-	-729	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7566	-0-	-649	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6580	-0-	-960	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6662	-0-	-2235	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	5979	-0-	-2344	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	4159	-0-	-4738	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3821	-0-	-3919	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19316	-0-	-1702	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	18553	-0-	-2465	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
02	19662	X	17329	-0-	-2333	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15916	-0-	-4699	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16624	-0-	-3326	-0-	16624	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

11	6180	X	4625	-0-	-1555	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14174	-0-	-1202	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13907	-0-	-1314	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12687	-0-	-1436	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13759	-0-	-1152	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13185	-0-	-1245	-0-	13185	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3197	-0-	297	297	3197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4214	-0-	1114	1411	4214	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3591	-0-	591	2002	3591	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

11	6750	X	1957	-0-	-4793	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4907	-0-	-371	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	472	-0-	-3278	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

11	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7915	-0-	-114	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9998	-0-	-1162	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9360	-0-	-268	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
*04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	663	-0-	-1017	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11676	2	8	9	Y	7	24	1			11
12	11284	X	11267	-0-	-17	-0-	11265	2	2	9	Y	2					13
01	11253	X	10241	-0-	-1012	-0-	10226	2	15	9	Y	14					27
02	10556	X	9207	-0-	-1349	-0-	9205	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	11284	X	10036	-0-	-1248	-0-	10025	2	11	9	Y	10					15
04	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9718	2	8	9	Y	7					22

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9079	2	2	9	Y	2					28
12	10013	X	9101	-0-	-912	-0-	9098	2	3	9	Y	3	26	1			5
01	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	9450	2	7	9	Y	6					11
02	9367	X	8501	-0-	-866	-0-	8500	2	1	9	Y	1					12
03	9765	X	8435	-0-	-1330	-0-	8435	2			Y	-0-					12
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8691	2	8	9	Y	7					19

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2285	-0-	-1255	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2105	-0-	-1553	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	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
11	4500	X	1409	-0-	-3091	-0-	1406	2	3	9	Y	3	9	1			7
12	5115	X	2677	-0-	-2438	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8
01	5115	X	2971	-0-	-2144	-0-	2964	2	7	9	Y	6					14
02	4785	X	2932	-0-	-1853	-0-	2931	2	1	9	Y	1	9	1			6
03	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	2838	2	4	9	Y	4					10
04	2880	X	2064	-0-	-816	-0-	2061	2	3	9	Y	3					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	9238	-0-	-100	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7346	-0-	-2853	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					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
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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 #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

11	5580 X	3802	-0-	-1778	-0-	3802	2			N	-0-	93	1			98
12	5549 X	4139	-0-	-1410	-0-	4125	2	14	9	N	13					111
01	5549 X	4227	-0-	-1322	-0-	4205	2	22	9	N	20					131
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1					132
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5768	2	19	9	N	17					149
*04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5021	2	10	9	N	9	107	1			51

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	7520	-0-	-2927	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
01	10447 X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9773 X	8032	-0-	-1741	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	8109	-0-	-351	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

11	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8758 X	7067	-0-	-1691	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	10044 X	7795	-0-	-2249	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	9720 X	7959	-0-	-1761	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

11	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12800	-0-	-592	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11551	-0-	-1283	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11222	-0-	-1045	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12013	-0-	-1100	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11388	-0-	-1302	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

11	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3004	-0-	-679	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9795	-0-	-497	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	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

11	13560	X	11531	-0-	-2029	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12603	-0-	-882	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12305	-0-	-1087	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11257	-0-	-1126	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11737	-0-	-880	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11215	-0-	-995	-0-	11215	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8192	-0-	-1418	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7475	-0-	-935	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7917	-0-	-763	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7615	-0-	-485	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

11	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10116	-0-	-207	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9087	-0-	-570	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9277	-0-	-1046	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8987	-0-	-1003	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7358	-0-	-142	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	807	-0-	-1484	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12581	-0-	-5	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	6953	-0-	-6532	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	3239	-0-	-9376	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	1356	-0-	-12129	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	189	-0-	-12441	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

11	7230	X	6749	-0-	-481	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7111	-0-	-360	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7007	-0-	-650	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6225	-0-	-938	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6231	-0-	-639	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11649	-0-	-131	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10118	-0-	-902	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10257	-0-	-1143	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

11	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4602	-0-	-1227	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4242	-0-	-1989	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3984	-0-	-2046	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11607	-0-	-1847	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11742	-0-	-1395	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13586	-0-	-457	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12823	-0-	-767	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

11	7890	X	7556	-0-	-334	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*04	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
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5629	-0-	-1331	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4927	-0-	-2265	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4372	-0-	-1254	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5402	-0-	-519	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2929	-0-	-2711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

11	5700	X	5102	-0-	-598	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4715	-0-	-1144	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4303	-0-	-1033	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4611	-0-	-1093	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4461	-0-	-639	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
*04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

11	5850	X	5401	-0-	-449	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5574	-0-	-486	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

11	15330	X	13320	-0-	-2010	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
01	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	15653	-0-	-4267	-0-	15653	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11550	-0-	-1080	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11775	-0-	-470	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
*04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9882	-0-	-937	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9687	-0-	-1008	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9031	-0-	-800	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9359	-0-	-1026	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

11	10170	X	8925	-0-	-1245	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7848	-0-	-765	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8130	-0-	-2844	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6676	-0-	-3944	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

11	9000	X	8098	-0-	-902	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7858	-0-	-2186	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9630	-0-	-414	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8111	-0-	-531	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9299	-0-	-31	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	4391	-0-	-6529	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	6299	-0-	-3342	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4640	-0-	-1498	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	3089	-0-	-4909	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	3455	-0-	-4512	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7387	-0-	-1632	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7030	-0-	-2300	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

11	8970	X	5790	-0-	-3180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6475	-0-	-1007	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

11	10710	X	10147	-0-	-563	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10390	-0-	-677	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9801	-0-	-1	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10130	-0-	-250	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

11	7530	X	7270	-0-	-260	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6816	-0-	-841	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7199	-0-	-427	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6900	-0-	-234	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6773	-0-	-487	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

11	7530	X	6382	-0-	-1148	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	5498	-0-	-12203	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	8611	-0-	-9090	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	7889	-0-	-8670	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7769	-0-	-3887	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6368	-0-	-1972	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8429	-0-	-654	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6607	-0-	-2183	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11881	-0-	-749	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10997	-0-	-907	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10824	-0-	-660	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11188	-0-	-1088	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10600	-0-	-1280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10262	-0-	-1198	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10294	-0-	-1331	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9978	-0-	-1368	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9218	-0-	-1338	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9787	-0-	-1249	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8743	-0-	-1517	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5323	-0-	-1063	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4890	-0-	-997	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5311	-0-	-982	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5116	-0-	-974	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	4023	-0-	-124	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

11	9240	X	9052	-0-	-188	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8718	-0-	8718	8718	8718	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8626	-0-	8626	17344	8626	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7954	-0-	7954	25298	7954	2			N	-0-					-0-
03	33612	X	8314	-0-	-25298	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7916	-0-	-184	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

11	9090	X	7403	-0-	-1687	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6809	-0-	-2212	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8345	-0-	-831	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7705	-0-	-879	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8000	-0-	-1176	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4611	-0-	-3459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

11	6900	X	4711	-0-	-2189	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5097	-0-	-1847	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7123	-0-	7123	7123	7123	2			N	-0-					-0-
01	15063	X	7940	-0-	-7123	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLENCO WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					14
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					14
01	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					14
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			Y	-0-					14
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					14
*04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8703	-0-	-2023	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7079	-0-	-2607	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8204	-0-	-1716	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6032	-0-	-2617	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4347	-0-	-3744	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

11	6210	X	2830	-0-	-3380	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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 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
11	15510	X	5506	-0-	-10004	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5030	-0-	-2627	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
*04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	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
11	5760	X	5207	-0-	-553	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5630	-0-	5630	10953	5630	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4614	-0-	4614	15567	4614	2			N	-0-					-0-
03	19772	X	4205	-0-	-15567	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8414	-0-	-766	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7575	-0-	-1911	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6849	-0-	-1056	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7854	-0-	-266	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7059	-0-	-1621	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-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 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

11	5880	X	4065	-0-	-1815	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

11	10050	X	8694	-0-	-1356	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	4838	-0-	-6849	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	8823	-0-	-2988	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	7362	-0-	-3687	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	7234	-0-	-4577	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
*04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	3723	-0-	-6321	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

11	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	7546	-0-	-7086	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10263	-0-	-3594	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10907	-0-	-1505	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9631	-0-	-1559	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2609	-0-	-1621	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1458	-0-	-1302	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2825	-0-	-3313	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4062	-0-	-2076	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3978	-0-	-1068	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

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
11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	4920	-0-	-8658	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	2571	-0-	-10131	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	1309	-0-	-12269	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	1329	-0-	-7731	-0-	1329	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5677	-0-	-1793	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	3633	-0-	-4706	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	884	-0-	-6277	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1	-0-	-5669	-0-	1	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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7914	-0-	-6	-0-	7914	2			N	-0-					41
12	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6849	2	8	9	N	7					48
01	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	6712	2	3	9	N	3					51
02	6612	X	6103	-0-	-509	-0-	6100	2	3	9	N	3					54
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					54
04	6840	X	6811	-0-	-29	-0-	6807	2	4	9	N	4					58

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2899	-0-	-1061	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2538	-0-	-623	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			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 #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

11	7080	X	6104	-0-	-976	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5542	-0-	-1805	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5852	-0-	-1021	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5261	-0-	-2086	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5312	-0-	-1318	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8248	-0-	-4152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	6730	-0-	-5205	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	8593	-0-	-2282	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11904	-0-	-155	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11540	-0-	-2844	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	10364	-0-	-3092	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	10861	-0-	-3523	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9993	-0-	-2457	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

11	3390	X	2477	-0-	-913	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2742	-0-	-361	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14319	-0-	-127	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14042	-0-	-404	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12560	-0-	-635	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13430	-0-	-892	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12381	-0-	-1479	-0-	12381	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11676	-0-	-1747	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10479	-0-	-1730	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11013	-0-	-1945	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10445	-0-	-1405	-0-	10445	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 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		11056	-0-	11056	11056	11056	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11930	-0-	11930	22986	11930	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10653	-0-	10653	33639	10653	2			N	-0-					-0-
03	44605	X	10966	-0-	-33639	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
*04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			N	-0-					38
12	7688	X	7212	-0-	-476	-0-	7205	2	7	9	N	6					44
01	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	7134	2	3	9	N	3					47
02	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6711	2	3	9	N	3					50
03	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7208	2			N	-0-					50
*04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7129	2	3	9	N	3					53

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3715	-0-	-1445	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3684	-0-	-1772	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4009	-0-	-1075	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3312	-0-	-1270	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5714	-0-	-586	-0-	5714	2			N	-0-					86
12	6975	X	4612	-0-	-2363	-0-	4612	2			N	-0-					86
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					86
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					86
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					86
*04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	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
11	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3937	-0-	-152	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3759	-0-	-411	-0-	3759	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

11	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3223	-0-	-1117	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2843	-0-	-1217	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

11	6690	X	5901	-0-	-789	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	-0-	-0-	-5713	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

11	7920	X	4730	-0-	-3190	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5297	-0-	-3228	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5496	-0-	-3029	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5350	-0-	-1784	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

11	10320	X	8831	-0-	-1489	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9662	-0-	-537	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8376	-0-	-1165	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

11	4440	X	3636	-0-	-804	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2968	-0-	-1651	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1875	-0-	-2744	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3148	-0-	-1173	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3504	-0-	-126	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

11	12000	X	11957	-0-	-43	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6239	-0-	-6440	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
02	11861	X	2052	-0-	-9809	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10117	-0-	-2283	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9800	-0-	-2170	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

11	7200	X	6662	-0-	-538	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	7047	X	2564	-0-	-4483	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9440	-0-	-294	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8524	-0-	-1597	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9285	-0-	-1534	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7766	-0-	-1503	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7807	-0-	-2361	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7423	-0-	-2089	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8024	-0-	-2144	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	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 #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

11	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

11	6510	X	3255	-0-	-3255	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1537	-0-	-3950	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3770	-0-	-1717	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4458	-0-	-298	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5	93	1			76
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5651	2	20	9	N	18					94
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					112
02	5539	X	4337	-0-	-1202	-0-	4324	2	13	9	N	12					124
03	5921	X	3734	-0-	-2187	-0-	3722	2	12	9	N	11					135
04	5730	X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11	9	N	10					145

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2209	-0-	-430	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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 #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	14990	-0-	-2246	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15779	-0-	-868	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13719	-0-	-1285	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13197	-0-	-2073	-0-	13197	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12384	-0-	-295	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10987	-0-	-874	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11148	-0-	-1531	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10649	-0-	-1501	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10974	-0-	-775	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10448	-0-	-1301	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9355	-0-	-1520	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9607	-0-	-1925	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

11	8370	X	6640	-0-	-1730	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6296	-0-	-432	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6633	-0-	-373	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

11	11970	X	10454	-0-	-1516	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10539	-0-	-497	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	10022	-0-	-302	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6941	-0-	-169	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7032	-0-	-67	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6471	-0-	-547	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6458	-0-	-472	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	2818	-0-	-3475	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6471	-0-	-159	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5785	-0-	-624	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	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 #: 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
11	17160	X	15326	-0-	-1834	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15539	-0-	-1573	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15608	-0-	-1504	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14485	-0-	-972	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11790	-0-	-2842	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	11589	-0-	-3043	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	5440	-0-	-7523	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	7175	-0-	-5318	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

11	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3380	-0-	-419	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2933	-0-	-1004	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7751	2	20	9	N	18					70
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					70
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12					82
02	6931	X	6414	-0-	-517	-0-	6408	2	6	9	N	5					87
03	7409	X	6630	-0-	-779	-0-	6621	2	9	9	N	8					95
04	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	7049	2	13	9	N	12					107

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

11	6570	X	3879	-0-	-2691	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	3420	-0-	-2749	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2836	-0-	-1137	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2143	-0-	-1856	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1519	-0-	-2351	-0-	1519	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 #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4853	-0-	-1567	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	1497	-0-	-5881	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					56
12	7099	X	2406	-0-	-4693	-0-	2406	2			N	-0-					56
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					56
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					56
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					56
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

11	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2460	-0-	-2314	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	532	-0-	-4366	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9985	-0-	-1299	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7740	-0-	-3358	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9002	-0-	-1380	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9529	-0-	-1042	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9844	-0-	-1068	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8731	-0-	-1477	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9119	-0-	-1793	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8773	-0-	-1277	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

11	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12074	-0-	-1318	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12165	-0-	-1227	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	10985	-0-	-1543	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	6598	-0-	-5957	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
*04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

11	20280	X	19794	-0-	-486	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	19706	-0-	-5714	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	18009	-0-	-6667	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
02	22765	X	16775	-0-	-5990	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18824	-0-	-2690	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	17236	-0-	-2564	-0-	17236	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

11	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
12	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
02	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
03	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
*04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

11	13620	X	13200	-0-	-420	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12317	-0-	-1757	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12303	-0-	-1771	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11600	-0-	-1160	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11983	-0-	-1657	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

11	1410	X	443	-0-	-967	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6205	2	50	9	N	45	92	1			70
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5446	2	48	9	N	44	78	1			36
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5601	2	36	9	N	33					69
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4881	2	44	9	N	40	68	1			41
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5117	2	43	9	N	39					80
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1			50

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

11	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14636	-0-	-337	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13579	-0-	-486	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	10656	-0-	-4379	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13817	-0-	-733	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4290	2	48	9	N	44	88	1			69
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4614	2	47	9	N	43	75	1			37
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4881	2	34	9	N	31					68
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4326	2	43	9	N	39	66	1			41
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					78
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1			48

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

11	6690	X	4984	-0-	-1706	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	3958	-0-	-1552	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4565	-0-	-1077	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2757	-0-	-2583	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5491	-0-	-554	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4947	-0-	-302	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4061	-0-	-144	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	2778	-0-	-2052	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	1581	-0-	-3410	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2549	-0-	-2349	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2344	-0-	-1049	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11174	-0-	-1567	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
02	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11078	-0-	-952	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8543	-0-	-1747	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7654	-0-	-843	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8197	-0-	-886	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7618	-0-	-932	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

11	5490	X	4008	-0-	-1482	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1162	-0-	-1659	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

11	8490	X	7519	-0-	-971	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9302	-0-	-239	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9350	-0-	-520	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4260	-0-	-1230	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3944	-0-	-435	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
12	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10064	-0-	-2832	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10265	-0-	-1799	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11048	-0-	-1848	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10763	-0-	-1687	-0-	10763	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 #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8358	-0-	-1299	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8868	-0-	-1455	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8560	-0-	-1430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4237	-0-	-2707	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2777	-0-	-4167	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3018	-0-	-3478	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	9745	-0-	-2945	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10336	-0-	-2777	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9628	-0-	-2175	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9986	-0-	-1794	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9407	-0-	9407	9407	9407	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4322	-0-	4322	13729	4322	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2868	-0-	2868	16597	2868	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2854	-0-	2854	19451	2854	2			N	-0-					-0-
*04	20306	X	855	-0-	-19451	-0-	855	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	12473	-0-	-3397	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	13859	-0-	-2540	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	13819	-0-	-2580	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12837	-0-	-1286	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12998	-0-	-412	-0-	12998	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 #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	17567	-0-	-1453	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18012	-0-	-1115	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17242	-0-	-1606	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15881	-0-	-1374	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16790	-0-	-1655	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15646	-0-	-1934	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

11	16950	X	12719	-0-	-4231	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	13141	-0-	-3754	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12438	-0-	-1729	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11131	-0-	-1600	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11851	-0-	-1758	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10872	-0-	-1848	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

11	10890	X	8187	-0-	-2703	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10093	-0-	-1470	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9460	-0-	-646	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
*04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

11	16590	X	16015	-0-	-575	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12896	-0-	-4247	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	13892	-0-	-2972	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	12003	-0-	-3715	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13334	-0-	-3468	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12580	-0-	-3440	-0-	12580	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

11	8970	X	5631	-0-	-3339	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	2574	-0-	-7625	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	2415	-0-	-8063	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	-0-	-0-	-9802	-0-					N	-0-					-0-
03	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5192	-0-	-448	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

11	15810	X	11700	-0-	-4110	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14250	-0-	-1560	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14499	-0-	-1311	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	13196	-0-	-1072	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13571	-0-	-689	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	2923	-0-	-1427	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

11	15240	X	14302	-0-	-938	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13785	-0-	-971	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12947	-0-	-886	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

11	7020	X	4927	-0-	-2093	-0-	4917	2	10	9	N	9					44
12	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4744	2	10	9	N	9	35	1			18
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					18
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5513	2	9	9	N	8					26
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	N	7					33
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5220	2	10	9	N	9					42

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	4012	-0-	-8388	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	7599	-0-	-4801	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	9552	-0-	-2048	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7011	-0-	-4955	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	2858	-0-	-8722	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11140	2	17	9	Y	15					62
12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13369	2	50	9	Y	45					107
01	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13347	2	19	9	Y	17					124
02	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	Y	15					139
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11					150
*04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12200	2	23	9	Y	21					171

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	632	-0-	-2592	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2158	-0-	-1066	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6655	-0-	-630	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6165	-0-	-302	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

11	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
12	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	6218	-0-	-2540	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8021	-0-	-1039	-0-	8021	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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

11	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2			N	-0-					-0-
12	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
01	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
02	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
03	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
*04	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	23561	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

11	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	6840	X	6479	-0-	-361	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6539	-0-	-529	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6134	-0-	-333	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6110	-0-	-370	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

11	30930	X	29508	-0-	-1422	-0-	29508	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	30082	-0-	-608	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	30130	-0-	-374	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
02	28536	X	27897	-0-	-639	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	29605	-0-	-899	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	27971	-0-	-1549	-0-	27971	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	2178	-0-	-8269	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7444	-0-	-3003	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	5416	-0-	-4357	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	5611	-0-	-3875	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5086	-0-	-3854	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

11	10920	X	6296	-0-	-4624	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	1444	-0-	-8693	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	3071	-0-	-6064	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	3100	-0-	-6355	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	2108	-0-	-4192	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

11	9720	X	8475	-0-	-1245	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	3684	-0-	-6360	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	344	-0-	-9018	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	4636	-0-	-4064	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4926	-0-	-4374	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

11	27030	X	21752	-0-	-5278	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	20460	-0-	-10292	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
01	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	26955	-0-	-3165	-0-	26955	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

11	6540	X	6205	-0-	-335	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5927	-0-	-221	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3879	-0-	-2631	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	787	-0-	-5423	-0-	787	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

11	9990	X	8496	-0-	-1494	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		6709	-0-	6709	6709	6709	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7896	-0-	7896	14605	7896	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7384	-0-	7384	21989	7384	2			N	-0-					-0-
03	30203	X	8214	-0-	-21989	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	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 #: 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5670	X	3521	-0-	-2149	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3715	-0-	-2144	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13075	-0-	-1115	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13324	-0-	-905	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12873	-0-	-1108	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	11510	-0-	-1337	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12660	-0-	-1073	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11221	-0-	-1859	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	5852	-0-	-3358	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	5336	-0-	-9482	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13040	-0-	-1778	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	7072	-0-	-6790	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4411	-0-	-1634	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	6884	-0-	-5746	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10861	-0-	-361	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10491	-0-	-173	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9319	-0-	-744	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9200	-0-	-1300	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2639	-0-	-3685	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4376	-0-	-1540	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4993	-0-	-1052	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3231	-0-	-2619	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

11	4860	X	2803	-0-	-2057	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2582	-0-	-2440	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2352	-0-	-810	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	1785	-0-	-912	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5167	-0-	-1684	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6312	-0-	-213	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3233	-0-	-3487	-0-	3233	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 #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6401	-0-	-295	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

11	1260	X	557	-0-	-703	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8356	-0-	-734	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
12	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	6939	-0-	-3477	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8911	-0-	-108	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	64	-0-	-2276	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

11	8130	X	7276	-0-	-854	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5492	-0-	-1917	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5391	-0-	-1656	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6776	-0-	-757	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	1892	-0-	-2893	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11301	-0-	-1130	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10561	-0-	-778	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10440	-0-	-1557	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10566	-0-	-474	-0-	10566	2			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 #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
*04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13973	-0-	-2137	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	14702	-0-	-3805	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14470	-0-	-2239	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	13759	-0-	-973	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13069	-0-	-2121	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13899	-0-	-321	-0-	13899	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6256	-0-	-3106	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5556	-0-	-144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5853	-0-	-6	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	10198	-0-	-10882	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	10024	-0-	-9696	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	2675	-0-	-18405	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	7535	-0-	-4975	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7215	-0-	-2426	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	7363	-0-	-3367	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7739	-0-	-3731	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8884	-0-	-2216	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

11	4920	X	1788	-0-	-3132	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

11	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	13402	2			Y	-0-					52
12	14136	X	11890	-0-	-2246	-0-	11881	2	9	9	Y	8					60
01	14136	X	12128	-0-	-2008	-0-	12114	2	14	9	Y	13					73
02	13108	X	11460	-0-	-1648	-0-	11458	2	2	9	Y	2					75
03	13888	X	11752	-0-	-2136	-0-	11752	2			Y	-0-					75
04	13410	X	11108	-0-	-2302	-0-	11108	2			Y	-0-					75

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	2838	-0-	-2772	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3729	-0-	-1944	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3550	-0-	-2123	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7751	-0-	-1363	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7338	-0-	-1776	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6593	-0-	-1440	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	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
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2686	-0-	-40	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5525	-0-	-655	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5133	-0-	-232	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	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
11	10440	X	6398	-0-	-4042	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9453	-0-	-1335	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8830	-0-	-1958	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7961	-0-	-1058	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8104	-0-	-1537	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7689	-0-	-1461	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9292	-0-	-101	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9220	-0-	-173	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8598	-0-	-189	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	5154	-0-	-2856	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	490	-0-	-6671	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	387	-0-	-7173	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5328	-0-	-1168	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6287	-0-	-223	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23540	-0-	-5135	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24175	-0-	-4221	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
02	25317	X	21817	-0-	-3500	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22763	-0-	-2843	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20635	-0-	-4145	-0-	20635	2			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 #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5187	2	20	9	N	18	94	1			74
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4					78
01	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3966	2	15	9	N	14					92
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5888	2	1	9	N	1					93
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6131	2	33	9	N	30					123
04	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	5129	2	12	9	N	11	88	1			46

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4231	-0-	-2651	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	3700	-0-	-2738	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2633	-0-	-2668	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2279	-0-	-2851	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

11	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5316	-0-	-326	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4637	-0-	-943	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4125	-0-	-1037	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6109	-0-	-773	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5384	-0-	-1315	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5644	-0-	-1517	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	2323	-0-	-3107	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2788	-0-	-2699	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5093	-0-	-1882	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6086	-0-	-439	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6053	-0-	-922	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	5440	-0-	-4043	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7690	-0-	-2447	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8259	-0-	-1551	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

11	5130	X	4050	-0-	-1080	-0-	4002	2	48	9	Y	44	79	1			8
12	5425	X	3465	-0-	-1960	-0-	3425	2	40	9	Y	36					44
01	5270	X	3356	-0-	-1914	-0-	3324	2	32	9	Y	29	39	1			34
02	4756	X	3061	-0-	-1695	-0-	3038	2	23	9	Y	21	38	1			17
03	4960	X	3325	-0-	-1635	-0-	3290	2	35	9	Y	32					49
04	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3100	2	14	9	Y	13	38	1			24

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

11	4890	X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4369	-0-	-2048	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3411	-0-	-2592	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	2504	-0-	-4626	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	430	-0-	-6470	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	12360	X	10940	-0-	-1420	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11897	-0-	-2022	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10091	-0-	-3208	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	3945	-0-	-6640	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	1747	-0-	-10157	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	271	-0-	-11249	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

11	6780	X	2718	-0-	-4062	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1442	-0-	-2309	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2248	-0-	-1261	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

11	8850	X	8381	-0-	-469	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8315	-0-	-334	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7772	-0-	-784	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
03	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
*04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

11	10620	X	7983	-0-	-2637	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8047	-0-	-2245	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8513	-0-	-1562	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8400	-0-	-1025	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8263	-0-	-1192	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

11	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

11	11850	X	7926	-0-	-3924	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	5183	-0-	-5512	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9242	-0-	-368	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10884	-0-	-2260	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	8834	-0-	-5178	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11264	-0-	-1844	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12596	-0-	-1416	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11250	-0-	-1380	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
01	10974	X	830	-0-	-10144	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	3582	-0-	-5640	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	3128	-0-	-2297	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	953	-0-	-2860	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	631	-0-	-2399	-0-	631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	615	-0-	-2454	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	711	-0-	-1783	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	380	-0-	-2286	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

11	11820	X	10310	-0-	-1510	-0-	10310	2			Y	-0-					29
12	11904	X	9367	-0-	-2537	-0-	9361	2	6	9	Y	5					34
01	11904	X	9370	-0-	-2534	-0-	9361	2	9	9	Y	8					42
02	11020	X	9008	-0-	-2012	-0-	9007	2	1	9	Y	1					43
03	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	10002	2			Y	-0-					43
04	10320	X	9630	-0-	-690	-0-	9630	2			Y	-0-					43

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

11	2400	N	1696	-0-	-704	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14270	-0-	-765	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14060	-0-	-975	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13642	-0-	-423	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
03	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12727	-0-	-1403	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

11	6180	X	6001	-0-	-179	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5930	-0-	-549	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5739	-0-	-322	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

11	11400	X	9720	-0-	-1680	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	6167	-0-	-5613	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9310	-0-	-2470	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	8986	-0-	-1918	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9754	-0-	-1902	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7786	-0-	-1934	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5688	-0-	-2548	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6481	-0-	-2323	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6837	-0-	-2463	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12558	-0-	-865	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11852	-0-	-1044	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10463	-0-	-1456	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11048	-0-	-1693	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10341	-0-	-1989	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3228	-0-	-1702	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6506	-0-	-1461	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5965	-0-	-1488	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5526	-0-	-1584	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	15536	-0-	-1354	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	149	-0-	-15444	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	7357	-0-	-9042	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14655	-0-	-1744	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13180	-0-	-2360	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

11	19890	X	11786	-0-	-8104	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	14019	-0-	-6534	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	12482	-0-	-6056	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	7449	-0-	-8878	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	9067	-0-	-5534	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	4365	-0-	-9195	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2380	-0-	-2394	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3745	-0-	-1029	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1395	-0-	-2715	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

11	6450	X	4760	-0-	-1690	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6072	-0-	-2050	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5473	-0-	-2463	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4830	-0-	-274	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5214	-0-	-862	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4730	-0-	-1150	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
*04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

11	15630	X	15162	-0-	-468	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15362	-0-	-758	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14271	-0-	-1539	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	12903	-0-	-1858	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13766	-0-	-2013	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12719	-0-	-2431	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5678	2	11	9	N	10					48
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					48
01	5115	X	1762	-0-	-3353	-0-	1745	2	17	9	N	15					63
02	5336	X	2771	-0-	-2565	-0-	2771	2			N	-0-					63
03	5704	X	2868	-0-	-2836	-0-	2859	2	9	9	N	8	59	1			12
04	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

11	4080	X	3610	-0-	-470	-0-	3587	2	23	9	N	21					104
12	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	4004	2			N	-0-					104
01	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	3890	2	34	9	N	31					135
02	4118	X	3608	-0-	-510	-0-	3608	2			N	-0-					135
03	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3704	2	17	9	N	15	118	1			32
04	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					32

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

11	8760	X	8732	-0-	-28	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5779	-0-	-3428	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	4632	-0-	-4761	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	-0-					-0-
03	9393	X	2884	-0-	-6509	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4967	-0-	-3763	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8100	X	7810	-0-	-290	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7798	-0-	-2153	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	6867	-0-	-2442	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7146	-0-	-2805	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					67
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5					72
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5					77
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					77
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					77
04	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			N	-0-					77

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	651	-0-	-3369	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	509	-0-	-3645	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	546	-0-	-3887	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	489	-0-	-3658	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	518	-0-	-3915	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	660	X	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5229	-0-	-1581	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5863	-0-	-1174	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6121	-0-	-916	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5301	-0-	-35	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10475	-0-	-902	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9950	-0-	-1427	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	8741	-0-	-1902	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9080	-0-	-2018	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8105	-0-	-2635	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2860	-0-	-301	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5871	2	54	9	N	49	39	1			53
12	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5764	2	53	9	N	48	38	1			63
01	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	5917	2	52	9	N	47	80	1			30
02	5945	X	5531	-0-	-414	-0-	5485	2	46	9	N	42	39	1			33
03	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5712	2	47	9	N	43	40	1			36
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5664	2	36	9	N	33	39	1			30

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5530	2	25	9	N	23	19	1			24
12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6198	2	26	9	N	24	19	1			29
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6773	2	24	9	N	22	39	1			12
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6113	2	22	9	N	20	19	1			13
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6004	2	23	9	N	21	19	1			15
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6406	2	18	9	N	16	19	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5033	-0-	-100	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	9240	X	8475	-0-	-765	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8158	-0-	-2599	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7301	-0-	-2762	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8667	-0-	-2090	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	15642	-0-	-2710	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	14730	-0-	-3622	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	13533	-0-	-3635	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13977	-0-	-3073	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13423	-0-	-1727	-0-	13423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5466	-0-	5466	5466	5466	2			N	-0-					-0-
03	12785	X	7319	-0-	-5466	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
*04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	4726	-0-	-3551	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8066	-0-	-1624	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3972	-0-	-438	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	12510	X	12079	-0-	-431	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11624	-0-	-683	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10825	-0-	-1471	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10601	-0-	-2543	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10288	-0-	-1802	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	261	-0-	-3129	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	665	-0-	-3675	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2167	-0-	-1893	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

11	20850	X	17239	-0-	-3611	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	12193	-0-	-8887	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	11789	-0-	-8454	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	11846	-0-	-6656	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14901	-0-	-3885	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	12467	-0-	-4783	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

11	2220	X	15	-0-	-2205	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

11	5790	X	3321	-0-	-2469	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2005	-0-	-4443	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	2018	-0-	-4430	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	1758	-0-	-1925	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	4817	-0-	-1563	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5448	-0-	-1372	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4538	-0-	-2062	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

11	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	20699	-0-	-2427	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20695	-0-	-1997	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	18332	-0-	-1997	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19553	-0-	-1775	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17873	-0-	-2377	-0-	17873	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

11	3990	X	1536	-0-	-2454	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	545	-0-	-2239	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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 #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7042	-0-	-1238	-0-	7042	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
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6828	-0-	-302	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	1275	-0-	-6320	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	4301	-0-	-2804	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4089	-0-	-3506	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5018	-0-	-1942	-0-	5018	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4217	-0-	-307	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1397	-0-	-3043	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	11737	-0-	-2723	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10935	-0-	-3511	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	11512	-0-	-1306	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13092	-0-	-641	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12048	-0-	-1242	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	14854	-0-	-4676	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	17290	-0-	-194	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16219	-0-	-1265	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	10811	-0-	-5545	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	10511	-0-	-6787	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	10363	-0-	-6377	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

11	20010	X	17137	-0-	-2873	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16872	-0-	-2906	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17755	-0-	-1310	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16853	-0-	-953	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	17472	-0-	-229	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16794	-0-	-396	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

11	9990	X	9233	-0-	-757	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	7375	-0-	-3258	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	7452	-0-	-2495	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7720	-0-	-2758	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7256	-0-	-1984	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6223	-0-	-287	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6178	-0-	-301	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5438	-0-	-449	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9462	-0-	-1968	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10370	-0-	-1503	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	7771	-0-	-3336	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	3775	-0-	-6610	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

11	16890	X	15106	-0-	-1784	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15475	-0-	-1110	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13693	-0-	-923	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12659	-0-	-2965	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12960	-0-	-2250	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

11	25020	X	17066	-0-	-7954	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
12	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
03	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
*04	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25290	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	21180	X	18835	-0-	-2345	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19465	-0-	-1894	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	19435	-0-	-1459	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	17546	-0-	-840	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	18826	-0-	-828	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17283	-0-	-1557	-0-	17283	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
02	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
*04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6974	-0-	-1756	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9572	-0-	-549	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9590	-0-	-826	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8373	-0-	-1827	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3977	-0-	-1933	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4903	-0-	-557	-0-	4903	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 #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4684	2	9	9	Y	8					25
12	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4736	2	24	9	Y	22					47
01	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4540	2	9	9	Y	8					55
02	4756	X	3153	-0-	-1603	-0-	3145	2	8	9	Y	7					62
03	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3922	2	7	9	Y	6					68
04	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	3580	2	11	9	Y	10					78

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

11	10680	X	4629	-0-	-6051	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	8463	X	1440	-0-	-7023	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	962	-0-	-6955	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
*04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

11	10230	X	9856	-0-	-374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9201	-0-	-1370	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8732	-0-	-1012	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7777	-0-	-2093	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

11	7620	X	6170	-0-	-1450	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6330	-0-	-924	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5274	-0-	-1222	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3265	-0-	-3586	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4736	-0-	-1894	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

11	15840	X	78	-0-	-15762	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	263	-0-	-16384	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	2741	-0-	-13906	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
*04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6486	-0-	-396	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7465	-0-	-2598	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7369	-0-	-3388	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6526	-0-	-3884	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9651	-0-	-819	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10150	-0-	-80	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9181	-0-	-719	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8754	-0-	-1259	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7207	-0-	-1261	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5811	-0-	-2931	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5877	-0-	-2583	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6370	-0-	-764	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6642	-0-	-984	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6510	-0-	-870	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12534	-0-	-610	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12408	-0-	-674	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11355	-0-	-738	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12058	-0-	-869	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11043	-0-	-1077	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5180	-0-	-1360	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5647	-0-	-460	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5038	-0-	-530	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5489	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 #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4957	-0-	-89	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5019	-0-	-809	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

11	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	6667	2	13	9	Y	12					138
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6743	2	18	9	Y	16	121	1			33
01	6696	X	6679	-0-	-17	-0-	6648	2	31	9	Y	28					61
02	6264	X	6039	-0-	-225	-0-	6033	2	6	9	Y	5					66
03	6696	X	6000	-0-	-696	-0-	6000	2			Y	-0-					66
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5895	2	36	9	Y	33					99

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

11	7020	X	6532	-0-	-488	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5881	-0-	-441	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6083	-0-	-923	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	14	1			10
12	3100	N	4034	-0-	934	934	3984	2	50	9	N	45	38	1			17
01	3100	N	4676	-0-	1576	2510	4639	2	37	9	N	34					51
02	2900	N	3667	-0-	767	3277	3622	2	45	9	N	41	58	1			34
03	7334	X	4057	-0-	-3277	-0-	4014	2	43	9	N	39					73
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4637	2	41	9	N	37	64	1			46

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

11	13560	X	12643	-0-	-917	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12856	-0-	-970	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12541	-0-	-1037	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11330	-0-	-1372	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9852	-0-	-2778	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
02	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9239	-0-	-402	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	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 #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	7236	-0-	-1841	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7142	-0-	-1378	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

11	6390	X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3669	-0-	-2934	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4300	-0-	-862	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4296	-0-	-1222	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3945	-0-	-1395	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10455	-0-	-1790	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10183	-0-	-2062	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9242	-0-	-1575	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

11	4770	X	4686	-0-	-84	-0-	4676	2	10	9	Y	9	31	1			18
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4892	2	3	9	Y	3					21
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6129	2	21	9	Y	19					40
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	2	2	9	Y	2	32	1			10
03	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4881	2	15	9	Y	14					24
*04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5858	2	10	9	Y	9					33

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

11	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5024	-0-	-254	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5628	-0-	-14	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	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 #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	8	29	1			14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					27

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
01	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13776	-0-	-2058	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14479	-0-	-2509	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12077	-0-	-4363	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

11	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	7336	-0-	-3886	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	7464	-0-	-3034	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	7685	-0-	-3537	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
*04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	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 "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6518	-0-	-178	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6130	-0-	-134	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12988	-0-	-869	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	12173	-0-	-1544	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10643	-0-	-4020	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	8156	-0-	-6034	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

11	15450	X	9245	-0-	-6205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	79	-0-	-16909	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	1205	-0-	-16341	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	5322	-0-	-11092	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	6452	-0-	-11094	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6951	-0-	-2289	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

11	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7785	-0-	-2755	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	6917	-0-	-2943	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7210	-0-	-3330	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8125	-0-	8125	8498	8125	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8040	-0-	8040	16538	8040	2			N	-0-					-0-
03	26341	X	9803	-0-	-16538	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
*04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3252	-0-	-1417	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2857	-0-	-1080	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6719	-0-	-1496	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6985	-0-	-700	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
*04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8355	-0-	-666	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8412	-0-	-346	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9138	-0-	-503	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8624	-0-	-706	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3195	-0-	-1785	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4106	-0-	-1071	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	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 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9063	2	91	9	N	83	65	1			90
12	10230	X	8899	-0-	-1331	-0-	8808	2	91	9	N	83	65	1			108
01	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	8772	2	86	9	N	78	134	1			52
02	9367	X	7416	-0-	-1951	-0-	7339	2	77	9	N	70	66	1			56
03	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	8502	2	79	9	N	72	66	1			62
04	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8144	2	61	9	N	55	66	1			51

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	18285	-0-	-2981	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17993	-0-	-3273	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	14286	-0-	-3984	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17613	-0-	-1514	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16226	-0-	-2284	-0-	16226	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	4350	-0-	4350	19231	4350	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3742	-0-	3742	22973	3742	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4432	-0-	4432	27405	4432	2			N	-0-					-0-
02	32224	X	4819	-0-	-27405	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

11	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4428	-0-	-96	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5159	-0-	5159	9801	5159	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5804	-0-	5804	15605	5804	2			N	-0-					-0-
03	18448	X	2843	-0-	-15605	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

11	12330	X	9382	-0-	-2948	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	7851	-0-	-4642	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	2179	-0-	-10314	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	1	-0-	-11425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	216	-0-	-11409	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	200	-0-	-9190	-0-	200	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 #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6102	-0-	-1278	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3005	-0-	-2327	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	1990	-0-	-4520	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	2132	-0-	-3958	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3773	-0-	-432	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3298	-0-	-385	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

11	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9893	-0-	-1504	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9587	-0-	-2596	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8930	-0-	-2860	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4042	-0-	-1011	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3677	-0-	-1050	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3966	-0-	-1087	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

11	4380	X	2260	-0-	-2120	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4344	-0-	-1543	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

11	7830	X	4975	-0-	-2855	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4573	-0-	-2154	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3630	-0-	-2286	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3026	-0-	-2678	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1618	-0-	-3362	-0-	1618	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 #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7064	-0-	-1399	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6150	-0-	-1767	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	1242	-0-	-8244	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8328	-0-	-852	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	619	-0-	-7121	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	1225	-0-	-6773	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2081	-0-	-5638	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	126	-0-	-7095	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	4777	-0-	-2813	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6668	-0-	-59	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5268	-0-	-474	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6341	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3096	-0-	-761	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10492	-0-	-1088	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10748	-0-	-257	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10059	-0-	-236	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9898	-0-	-602	-0-	9898	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 #: 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
11	7680	X	6278	-0-	-1402	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

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
11	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	2			N	-0-					39
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3282	2	3	9	N	3					42
01	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3416	2	3	9	N	3					45
02	3219	X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-					45
03	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			N	-0-					45
04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					45

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4005	-0-	-1679	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4285	-0-	-1791	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4206	-0-	-1524	-0-	4206	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 #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5638	-0-	-46	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	1539	-0-	-4881	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8923	-0-	-587	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	3629	-0-	-5825	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6018	-0-	-3716	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7032	-0-	-1878	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9358	-0-	-2360	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9181	-0-	-2537	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	8289	-0-	-2673	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8519	-0-	-1742	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1401	-0-	-2859	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	77	-0-	-4325	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	778	-0-	-632	-0-	778	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4647	-0-	-1053	-0-	4639	2	8	9	Y	7					31
12	7502	X	4267	-0-	-3235	-0-	4263	2	4	9	Y	4					35
01	7502	X	2186	-0-	-5316	-0-	2174	2	12	9	Y	11	28	1			18
02	7018	X	2659	-0-	-4359	-0-	2651	2	8	9	Y	7					25
03	6696	X	3297	-0-	-3399	-0-	3297	2			Y	-0-					25
04	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			Y	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	96	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	2	91	9	N	83					110
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					110
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	N	32					142

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8660	2	11	9	N	10					40
12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8823	2	12	9	N	11	41	1			10
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					10
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8853	2	11	9	N	10					20
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9440	2	10	9	N	9					29
*04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9385	2	11	9	N	10					39

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	644	-0-	-646	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4891	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	62	-0-	-1791	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	609	N	326	-0-	-283	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	337	-0-	-1089	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9859	-0-	-175	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8181	-0-	-2199	-0-	8181	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 #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3168	-0-	-3102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4124	-0-	-3006	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4232	-0-	-2438	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10936	-0-	-1309	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10482	-0-	-1763	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9508	-0-	-1947	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8563	-0-	-2417	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

11	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6435	-0-	-540	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5976	-0-	-462	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6078	-0-	-402	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6508	-0-	-33	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

11	14610	X	14157	-0-	-453	-0-	14143	2	14	9	Y	13					94
12	14787	X	12611	-0-	-2176	-0-	12590	2	21	9	Y	19	83	1			30
01	14787	X	13646	-0-	-1141	-0-	13636	2	10	9	Y	9					39
02	13833	X	11852	-0-	-1981	-0-	11842	2	10	9	Y	9					48
03	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12767	2	23	9	Y	21					69
04	14160	X	12556	-0-	-1604	-0-	12549	2	7	9	Y	6					75

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2243	2	31	9	N	28	22	1			53
12	2356	X	1866	-0-	-490	-0-	1864	2	2	9	N	2					55
01	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2341	2	4	9	N	4					59
02	2494	X	1162	-0-	-1332	-0-	1159	2	3	9	N	3					62
03	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2140	2	3	9	N	3					65
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2104	2	3	9	N	3					68

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

11	13140	X	12389	-0-	-751	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11796	-0-	-1782	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11588	-0-	-1990	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	11118	-0-	-1497	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11599	-0-	-1886	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

11	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	13797	-0-	-2695	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13001	-0-	-2778	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	11183	-0-	-3317	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	11529	-0-	-3940	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12392	-0-	-2068	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	16230	X	15781	-0-	-449	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14075	-0-	-2479	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15155	-0-	-1027	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14512	-0-	-742	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15141	-0-	-1165	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14220	-0-	-1560	-0-	14220	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

11	9420	X	8109	-0-	-1311	-0-	8109	2			Y	-0-					25
12	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			Y	-0-					25
01	9517	X	7487	-0-	-2030	-0-	7487	2			Y	-0-					25
02	8758	X	6984	-0-	-1774	-0-	6984	2			Y	-0-					25
03	9362	X	7422	-0-	-1940	-0-	7422	2			Y	-0-					25
04	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

11	4680	X	3471	-0-	-1209	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2739	-0-	-1701	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	7890	X	6084	-0-	-1806	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	2046	-0-	-4247	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9213	-0-	-1894	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9376	-0-	-2063	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8879	-0-	-1171	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

11	4620	X	3889	-0-	-731	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4167	-0-	-607	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3338	-0-	-722	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2289	-0-	-1851	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6337	-0-	-1134	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6113	-0-	-876	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	3899	-0-	-2791	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	5216	-0-	-2584	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5636	-0-	-338	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

11	8880	X	7028	-0-	-1852	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5031	-0-	-3866	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4132	-0-	-4765	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5104	-0-	-3016	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3453	-0-	-5227	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6076	-0-	-944	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

11	5610	X	2979	-0-	-2631	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3139	-0-	-979	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

11	20940	X	19596	-0-	-1344	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19436	-0-	-2109	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18448	-0-	-2353	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
02	18937	X	15964	-0-	-2973	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	16938	-0-	-3305	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16757	-0-	-2833	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9220	-0-	-230	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	7890	X	7768	-0-	-122	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7280	-0-	-637	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7505	-0-	-265	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	9951	-0-	-3609	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10843	-0-	-906	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11250	-0-	-1429	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11854	-0-	-825	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
*04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	10203	-0-	-2577	-0-	10203	2			N	-0-					160
12	13981	X	10972	-0-	-3009	-0-	10953	2	19	9	N	17					177
01	13981	X	10866	-0-	-3115	-0-	10838	2	28	9	N	25					202
*02	13079	X	10593	-0-	-2486	-0-	10547	2	46	9	N	42					244
*03	10974	X	10174	-0-	-800	-0-	10146	2	28	9	N	25	101	1			168
*04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13353	2	14	9	N	13					181

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8783	-0-	-727	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7781	-0-	-919	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12607	-0-	-1219	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12481	-0-	-477	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11070	-0-	-1052	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11745	-0-	-1213	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	1576	-0-	-4221	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	1528	-0-	-2942	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	960	-0-	-3535	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	503	-0-	-2165	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16365	-0-	-1956	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	15894	-0-	-2427	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	12716	-0-	-4423	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15606	-0-	-2529	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	9631	-0-	-7919	-0-	9631	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	9718	-0-	-3302	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11112	-0-	-544	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11115	-0-	-3424	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	10942	-0-	-3128	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

11	10230	X	8600	-0-	-1630	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8797	-0-	-1774	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7851	-0-	-646	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8190	-0-	-707	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7236	-0-	-1374	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

11	16530	X	15461	-0-	-1069	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14413	-0-	-2234	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15023	-0-	-1624	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	14887	-0-	-686	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15577	-0-	-388	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14964	-0-	-486	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4935	2	25	9	N	23	44	1			17
12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4880	2	20	9	N	18					35
01	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	4997	2	28	9	N	25					60
02	4814	X	4433	-0-	-381	-0-	4420	2	13	9	N	12	44	1			28
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4675	2	30	9	N	27					55
04	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	4600	2	18	9	N	16	43	1			28

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	4050	X	2717	-0-	-1333	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	6616	-0-	-4203	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
*04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUNER WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

11	10230	X	232	-0-	-9998	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10498	-0-	10498	10498	10498	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		13030	-0-	13030	23528	13030	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12952	-0-	12952	36480	12952	2			N	-0-					-0-
03	49220	X	12740	-0-	-36480	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
*04	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4606	-0-	-788	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4850	-0-	-312	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2002	-0-	-3516	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

11	6180	X	5194	-0-	-986	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4792	-0-	-486	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4984	-0-	-206	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

11	5910	X	2786	-0-	-3124	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3530	-0-	-2577	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2747	-0-	-2647	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3028	-0-	-2018	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

11	1950	N	578	-0-	-1372	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

11	9330	X	7272	-0-	-2058	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7912	-0-	-817	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7823	-0-	-1027	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: A 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
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5006	-0-	-243	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3771	-0-	-1251	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4032	-0-	-521	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10274	-0-	-946	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8968	-0-	-1324	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8234	-0-	-1684	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8585	-0-	-2017	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8533	-0-	-1727	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	5588	-0-	-3892	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3467	-0-	-1144	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2957	-0-	-1813	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	3007	-0-	-4591	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	1103	-0-	-7732	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	1324	-0-	-7226	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	13169	-0-	-211	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13388	-0-	-1027	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13175	-0-	-1054	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12096	-0-	-1012	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12765	-0-	-1185	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12706	-0-	-464	-0-	12706	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 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9933	-0-	-1475	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9815	-0-	-857	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9341	-0-	-1759	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5881	-0-	-269	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7158	-0-	-406	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6441	-0-	-490	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10024	-0-	-1346	-0-	9983	2	41	9	Y	37					202
12	11098	X	10099	-0-	-999	-0-	10071	2	28	9	Y	25	183	1			44
01	11036	X	10317	-0-	-719	-0-	10317	2			Y	-0-					44
02	10150	X	9236	-0-	-914	-0-	9233	2	3	9	Y	3					47
03	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9882	2	7	9	Y	6					53
04	10020	X	9535	-0-	-485	-0-	9477	2	58	9	Y	53					106

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1477	-0-	-1223	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1760	-0-	-589	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	1449	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 #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5880	-0-	-390	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	3107	-0-	-6193	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	2988	-0-	-6312	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	4598	-0-	-2101	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	66	-0-	-5814	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
12	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18271	-0-	-1352	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	16269	-0-	-2088	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17612	-0-	-2011	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16978	-0-	-1322	-0-	16978	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 #: 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
*10	5983	X	2553	-0-	-3430	-0-	2553	2			N	-0-					22
*11	6300	X	1298	-0-	-5002	-0-	1298	2			N	-0-					22
*12	7347	X	476	-0-	-6871	-0-	476	2			N	-0-					22
*01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					22
*02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					22
*03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					22
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3766	-0-	-614	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3531	-0-	-239	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	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
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6035	-0-	-1447	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6520	-0-	-1700	-0-	6520	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	5477	-0-	-4273	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5492	-0-	-3002	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	-0-	-0-	-7279	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
*04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

11	9930	X	9086	-0-	-844	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	7488	-0-	-2773	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7734	-0-	-2527	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6671	-0-	-2493	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7890	-0-	-1751	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7328	-0-	-1762	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

11	12030	X	10397	-0-	-1633	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11457	-0-	-974	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10813	-0-	-1401	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	8850	-0-	-2576	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9238	-0-	-2821	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8996	-0-	-2104	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

11	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3883	-0-	-148	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

11	8070	X	6204	-0-	-1866	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6211	-0-	-2159	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

11	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	15673	-0-	-3144	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	14955	-0-	-3056	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	13000	-0-	-3182	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14285	-0-	-2765	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11853	-0-	-4047	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

11	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2746	-0-	-1284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

11	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

11	7740	X	5955	-0-	-1785	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2710	-0-	-5288	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6207	-0-	-1636	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	2996	-0-	-4341	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5168	-0-	-1001	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	5016	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 #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6738	-0-	-1542	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6451	-0-	-2105	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	5844	-0-	-2073	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	862	-0-	-7849	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	958	-0-	-7472	-0-	958	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7508	-0-	-1582	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7888	-0-	-172	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7079	-0-	-461	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7050	-0-	-1010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7013	-0-	-787	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3292	-0-	-878	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6744	-0-	-1724	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5562	-0-	-348	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5323	-0-	-443	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4964	-0-	-802	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5098	-0-	-452	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2156	-0-	-2404	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	281	-0-	-4338	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1532	-0-	-3087	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1391	-0-	-2669	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	682	-0-	-3193	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	191	-0-	-1969	-0-	191	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5352	-0-	-71	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4948	-0-	-1052	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12564	-0-	-2657	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12229	-0-	-1659	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11368	-0-	-696	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12468	-0-	-87	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	12072	-0-	-78	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

11	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
01	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	5337	-0-	-3827	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7845	-0-	-1951	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6443	-0-	-3037	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12392	-0-	-2023	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	11076	-0-	-698	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11691	-0-	-709	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11199	-0-	-801	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 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
11	3000	N	3138	-0-	138	460	3138	2			N	-0-					-0-
12	3467	X	3007	-0-	-460	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1464	-0-	-682	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1602	-0-	-692	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	1162	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2623	-0-	-770	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9666	-0-	-2145	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9046	-0-	-2300	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8187	-0-	-1818	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8594	-0-	-1822	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6007	-0-	-3353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	108	-0-	-1962	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8663	-0-	-385	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7562	-0-	-2110	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7950	-0-	-1410	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7909	-0-	-41	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7760	-0-	-207	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7342	-0-	-578	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1594	-0-	-5	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

11	8910	X	8782	-0-	-128	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8895	-0-	-126	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7984	-0-	-513	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7796	-0-	-1287	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7691	-0-	-1099	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

11	12720	X	9400	-0-	-3320	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9800	-0-	-1949	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9343	-0-	-2406	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8089	-0-	-1510	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8632	-0-	-1257	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6316	-0-	-3164	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8001	-0-	-1702	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7933	-0-	-1770	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	6817	-0-	-2260	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3370	-0-	-4370	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

11	14520	X	12301	-0-	-2219	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12514	-0-	-1777	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12069	-0-	-1912	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	10628	-0-	-1958	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10520	-0-	-1780	-0-	10520	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 #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

11	5970	X	2277	-0-	-3693	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	6262	X	1	-0-	-6261	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	1	-0-	-5857	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	93	-0-	-2187	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

11	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
01	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	13396	-0-	-553	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13580	-0-	-880	-0-	13580	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
12	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
01	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
02	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
*04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12580	-0-	-1370	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13182	-0-	-1047	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13113	-0-	-2139	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	12016	-0-	-2252	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12287	-0-	-463	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	11912	-0-	-2398	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12414	-0-	-2373	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11771	-0-	-2458	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
03	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
*04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	172	-0-	-901	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	14166	-0-	-2484	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	15272	-0-	-879	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	14091	-0-	-1018	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15141	-0-	-359	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13892	-0-	-1108	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	12150	X	11377	-0-	-773	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	7957	-0-	-5807	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	7108	-0-	-5044	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8562	-0-	-2429	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9509	-0-	-2240	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8377	-0-	-2993	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	346	-0-	-7931	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	7743	X	-0-	-0-	-7743	-0-					N	-0-					-0-
03	6634	X	2484	-0-	-4150	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1510	-0-	-4460	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

11	6330	X	2892	-0-	-3438	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3784	-0-	-959	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3485	-0-	-1537	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3031	-0-	-1667	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3388	-0-	-1634	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2065	-0-	-1595	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

11	9330	X	5675	-0-	-3655	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	5696	-0-	-3945	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	5620	-0-	-4021	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	2905	-0-	-4896	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3918	-0-	-1752	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

11	11820	X	10917	-0-	-903	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10077	-0-	-1858	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9755	-0-	-1932	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9417	-0-	-1255	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10161	-0-	-1123	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	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 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

11	3810	X	2682	-0-	-1128	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3091	-0-	-779	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
12	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
01	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
*04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

11	4170	X	652	-0-	-3518	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2377	-0-	-1932	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

11	11940	X	11036	-0-	-904	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10754	-0-	-1243	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11410	-0-	-401	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10301	-0-	-661	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10974	-0-	-620	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10637	-0-	-403	-0-	10637	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 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6353	-0-	-2792	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5962	-0-	-3183	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	8232	-0-	-62	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4960	-0-	-3844	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	950	-0-	-7180	-0-	950	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

11	8400	X	8106	-0-	-294	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7728	-0-	-673	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	7352	-0-	-507	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7753	-0-	-617	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

11	13680	X	12524	-0-	-1156	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12635	-0-	-819	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12748	-0-	-458	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	12005	-0-	-349	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12979	-0-	-227	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
*04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12636	-0-	-415	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10817	-0-	-1247	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11201	-0-	-1695	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10715	-0-	-1525	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	9210	X	8166	-0-	-1044	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8307	-0-	-931	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8449	-0-	-417	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7702	-0-	-302	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6262	-0-	-1928	-0-	6262	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 #: 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
11	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	19901	-0-	-466	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18422	-0-	-1945	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	15643	-0-	-3410	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	16711	-0-	-3253	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17142	-0-	-2118	-0-	17142	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
11	11670	X	4403	-0-	-7267	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	4280	-0-	-6601	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9126	-0-	-4793	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	8416	-0-	-5472	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	7794	-0-	-5198	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	8246	-0-	-5642	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8984	-0-	-2806	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	477	-0-	-1983	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8779	-0-	8779	8779	8779	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7386	-0-	7386	16165	7386	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7199	-0-	7199	23364	7199	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6686	-0-	6686	30050	6686	2			N	-0-					-0-
*04	36915	X	6865	-0-	-30050	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3069	-0-	-2301	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2898	-0-	-408	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120	X	29947	-0-	-3173	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	30681	-0-	-2520	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	30177	-0-	-2404	-0-	30177	2			N	-0-					-0-
02	29870	X	27053	-0-	-2817	-0-	27053	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	29126	-0-	-2184	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	27061	-0-	-2879	-0-	27061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		851	-0-	851	851	851	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		768	-0-	768	1619	768	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		640	-0-	640	2259	640	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	343	-0-	-2259	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

11	13560	X	11578	-0-	-1982	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12338	-0-	-1674	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12262	-0-	-1750	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

11	17130	X	13463	-0-	-3667	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12565	-0-	-3431	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	11965	-0-	-2796	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
03	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
*04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
01	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	1565	-0-	-1132	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	881	-0-	-2002	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	824	-0-	-1966	-0-	824	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
*04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8509	-0-	-667	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8775	-0-	-494	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	8028	-0-	-643	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7112	-0-	-2157	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6887	-0-	-1603	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	13898	-0-	-3322	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14810	-0-	-1403	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14980	-0-	-923	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13789	-0-	-740	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13732	-0-	-1427	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13131	-0-	-1359	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	21432	-0-	-2958	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	24974	-0-	-5623	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	24461	-0-	-6136	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	24141	-0-	-4482	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	19300	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5184	-0-	-846	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5374	-0-	-857	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5006	-0-	-156	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					98
12	7688	X	7060	-0-	-628	-0-	7060	2			N	-0-	78	1			20
01	7409	X	6827	-0-	-582	-0-	6827	2			N	-0-					20
02	6931	X	6172	-0-	-759	-0-	6119	2	53	9	N	48					68
03	7409	X	6502	-0-	-907	-0-	6502	2			N	-0-					68
04	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					68

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9314	-0-	-17	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
*04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5971	-0-	-1259	-0-	5959	2	12	9	N	11					120
12	7471	X	7387	-0-	-84	-0-	7345	2	42	9	N	38					158
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	6221	2	4	9	N	4					162
02	6902	X	5405	-0-	-1497	-0-	5384	2	21	9	N	19					181
03	7378	X	5469	-0-	-1909	-0-	5468	2	1	9	N	1					182
04	7140	X	5406	-0-	-1734	-0-	5404	2	2	9	N	2					184

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6775	-0-	-5749	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11702	-0-	-822	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9408	-0-	-1032	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9349	-0-	-1811	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8774	-0-	-2536	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
12	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-					-0-
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	12286	-0-	-1199	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
*04	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

11	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9892	-0-	-1186	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8516	-0-	-3326	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8796	-0-	-2664	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

11	6540	X	3533	-0-	-3007	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	3835	-0-	-4721	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	3769	-0-	-4787	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
03	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
*04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

11	19110	X	17174	-0-	-1936	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17707	-0-	-1141	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	15706	-0-	-1027	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15723	-0-	-2164	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15246	-0-	-1914	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9374	-0-	-639	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8983	-0-	-1030	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8469	-0-	-898	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8084	-0-	-1096	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

11	4620	X	3971	-0-	-649	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3709	-0-	-1034	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2948	-0-	-1640	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2331	-0-	-1787	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3080	-0-	-1322	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2774	-0-	-1186	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4388	-0-	-572	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3631	-0-	-1009	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2944	-0-	-1856	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

11	12570	X	11053	-0-	-1517	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11428	-0-	-972	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10685	-0-	-625	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

11	42360	X	38278	-0-	-4082	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
12	43772	X	38052	-0-	-5720	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
01	40951	X	38781	-0-	-2170	-0-	38781	2			N	-0-					-0-
02	37236	X	35492	-0-	-1744	-0-	35492	2			N	-0-					-0-
03	39556	X	37886	-0-	-1670	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	35083	-0-	-3197	-0-	35083	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

11	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14675	-0-	-1135	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15096	-0-	-714	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13697	-0-	-1093	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14328	-0-	-1389	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13800	-0-	-1410	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11329	-0-	-3272	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11098	-0-	-3503	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9952	-0-	-2634	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9104	-0-	-3203	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9615	-0-	-1575	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

11	9240	X	6200	-0-	-3040	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7538	-0-	-1638	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8140	-0-	-943	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7311	-0-	-1099	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 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
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	518	-0-	-772	-0-	518	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

11	9600	X	7544	-0-	-2056	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4835	-0-	-4961	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	1606	-0-	-7694	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

11	2460	X	217	-0-	-2243	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

11	13650	X	11390	-0-	-2260	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10991	-0-	-2680	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9535	-0-	-3764	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	9100	-0-	-3312	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10569	-0-	-2699	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10329	-0-	-1071	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

11	4289	X	2951	-0-	-1338	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	55	-0-	-1625	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	1	-0-	-1333	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	912	-0-	-4327	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7395	X	1950	-0-	-5445	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	1924	-0-	-5981	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	7860	X	7060	-0-	-800	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5553	-0-	-2569	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
*04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

11	13320	X	4211	-0-	-9109	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4408	X	4234	-0-	-174	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	13710	X	12601	-0-	-1109	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12942	-0-	-1225	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
01	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12820	-0-	-172	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12415	-0-	-1473	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11608	-0-	-2132	-0-	11608	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 #: 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
11	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
03	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
*04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	6240	X	4067	-0-	-2173	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4012	-0-	-2436	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1255	-0-	-5038	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	1244	-0-	-4643	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	838	-0-	-5455	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1624	-0-	-2456	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5446	-0-	-1343	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5228	-0-	-1561	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4446	-0-	-861	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4337	-0-	-1153	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	X	1	-0-	-1217	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	10881	-0-	-2349	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12526	-0-	-773	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12210	-0-	-898	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12863	-0-	-1149	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
*04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

11	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6346	-0-	-1218	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5772	-0-	-1304	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5277	-0-	-1326	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5250	-0-	-1140	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

11	19710	X	16813	-0-	-2897	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19607	-0-	-543	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	19425	-0-	-260	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18502	-0-	-1090	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16430	-0-	-2530	-0-	16430	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6224	-0-	-881	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

11	9780	X	8567	-0-	-1213	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8631	-0-	-576	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8223	-0-	-187	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4652	-0-	-510	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

11	12570	X	10965	-0-	-1605	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11179	-0-	-3453	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11061	-0-	-1587	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10442	-0-	-1361	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8062	-0-	-4400	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8506	-0-	-2474	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6812	-0-	-1589	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6333	-0-	-1526	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7165	-0-	-895	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

11	7920	X	7776	-0-	-144	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7720	-0-	-650	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7423	-0-	-947	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7104	-0-	-666	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

11	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14946	-0-	-3437	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	17838	-0-	-545	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
02	17197	X	16616	-0-	-581	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17052	-0-	-959	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15727	-0-	-1523	-0-	15727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

11	32790	X	19702	-0-	-13088	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	24725	-0-	-3733	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	24737	-0-	-1737	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	20042	-0-	-2752	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	21600	-0-	-3138	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20584	-0-	-3356	-0-	20584	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		78	-0-	78	79	78	2			N	-0-					-0-
03	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

11	14790	X	11088	-0-	-3702	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	7982	-0-	-7301	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12415	-0-	-2868	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11630	-0-	-2319	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	8387	-0-	-5408	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6063	-0-	-5937	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11027	-0-	-2799	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	10598	-0-	-3228	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	9813	-0-	-3121	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9568	-0-	-1442	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	14113	-0-	-6107	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	14082	-0-	-8889	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	13919	-0-	-9052	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	21489	X	14161	-0-	-7328	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
*04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	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
11	23160	X	21125	-0-	-2035	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	19003	-0-	-4712	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	21633	-0-	-2082	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	19655	-0-	-2530	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19481	-0-	-2901	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18168	-0-	-2952	-0-	18168	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
11	13500	X	4426	-0-	-9074	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	9534	-0-	-4416	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
*04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	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 #: 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
11	21960	X	21860	-0-	-100	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18774	-0-	-2368	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	17653	-0-	-3488	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	18928	-0-	-3671	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

11	22290	X	19780	-0-	-2510	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20090	-0-	-2044	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	19383	-0-	-2751	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
02	20706	X	18049	-0-	-2657	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	19586	-0-	-843	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15115	-0-	-4655	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

11	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	14026	-0-	-5318	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	8111	-0-	-9985	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	675	-0-	-18669	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	11257	-0-	-6743	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

11	3360	X	1895	-0-	-1465	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1938	-0-	-1999	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

11	15330	X	15042	-0-	-288	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15491	-0-	-877	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14019	-0-	-1293	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14058	-0-	-1062	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

11	8940	X	575	-0-	-8365	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	5155	-0-	-5137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	3898	-0-	-6394	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9031	-0-	-597	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
*04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

11	14070	X	9448	-0-	-4622	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8665	-0-	-2464	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	6037	-0-	-3446	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	3576	-0-	-6871	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	5791	-0-	-4319	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	754	X	45	-0-	-709	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

11	8670	X	164	-0-	-8506	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	49	-0-	-8476	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	2161	-0-	-2675	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	20233	-0-	-4457	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21211	-0-	-3000	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21154	-0-	-2809	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	19707	-0-	-2101	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20451	-0-	-2520	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18665	-0-	-1855	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

11	9690	X	8664	-0-	-1026	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6673	-0-	-5138	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	167	-0-	-8803	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8266	-0-	-1127	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8054	-0-	-588	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8439	-0-	-489	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8073	-0-	-567	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

11	9150	X	3539	-0-	-5611	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
01	25327	X	3177	-0-	-22150	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	23693	X	7816	-0-	-15877	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	13201	-0-	-12126	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	12992	-0-	-8098	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

11	6750	X	5072	-0-	-1678	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4166	-0-	-735	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4403	-0-	-667	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

11	15360	X	14371	-0-	-989	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	13911	-0-	-1961	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14251	-0-	-1621	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14450	-0-	-137	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12147	-0-	-2888	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13348	-0-	-1022	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

11	10980	X	10810	-0-	-170	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10758	-0-	-1146	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10036	-0-	-1100	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10434	-0-	-1005	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10180	-0-	-740	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

11	7530	X	5920	-0-	-1610	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5766	-0-	-2015	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5692	-0-	-1094	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6002	-0-	-663	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

11	18750	X	17481	-0-	-1269	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18336	-0-	-1225	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18848	-0-	-713	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16640	-0-	-1659	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14982	-0-	-3258	-0-	14982	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

11	18990	X	13391	-0-	-5599	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13309	-0-	-6314	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12851	-0-	-4943	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11507	-0-	-1427	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11439	-0-	-2387	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9131	-0-	-4249	-0-	9131	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 #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8553	-0-	-3475	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	7676	-0-	-2242	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9283	-0-	-916	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7522	-0-	-1718	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	X	24333	-0-	-2247	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24785	-0-	-2030	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24188	-0-	-1914	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
02	23780	X	22759	-0-	-1021	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23879	-0-	-1541	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22599	-0-	-1731	-0-	22599	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7838	-0-	-2144	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	7329	-0-	-2009	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8251	-0-	-2258	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9181	-0-	-989	-0-	9181	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
11	18150	X	14636	-0-	-3514	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	14197	-0-	-4000	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15971	-0-	-2226	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	14180	-0-	-2843	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15169	-0-	-1168	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12492	-0-	-2958	-0-	12492	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
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	9458	-0-	6558	6558	9458	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2997	-0-	-103	6455	2997	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	817	-0-	-2183	4272	817	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
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3730	-0-	-1199	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3488	-0-	-1441	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3417	-0-	-672	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175																	
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	1220	-0-	-1797	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562																	
11	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5418	-0-	-534	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3892	-0-	-1628	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920																	
11	9630	X	5721	-0-	-3909	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	5564	-0-	-6650	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	5757	-0-	-6457	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	6182	-0-	-4867	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535																	
11	19920	X	16621	-0-	-3299	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
12	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16987	-0-	-1551	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15477	-0-	-1865	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16402	-0-	-1857	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15582	-0-	-1038	-0-	15582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	20192	-0-	-1948	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	13872	-0-	-9006	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	12925	-0-	-9953	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	14384	-0-	-5133	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	16116	-0-	-4747	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	14860	-0-	-5330	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

11	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18901	-0-	-2427	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	18370	-0-	-3330	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15337	-0-	-4963	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18318	-0-	-3382	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17219	-0-	-2641	-0-	17219	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	6840	X	2452	-0-	-4388	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	1586	-0-	-5482	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1143	-0-	-3817	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	1037	-0-	-3603	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	420	-0-	-3455	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3712	-0-	-2271	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3710	-0-	-1916	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4222	-0-	-1792	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4101	-0-	-1719	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

11	15150	X	13152	-0-	-1998	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15177	-0-	-478	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	12372	-0-	-330	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13870	-0-	-1320	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	10525	-0-	-4175	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11851	-0-	-487	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11520	-0-	-818	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10480	-0-	-1062	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11803	-0-	-473	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	10821	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 #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	18033	-0-	-3760	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
01	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
02	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
03	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	19399	-0-	-521	-0-	19399	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

11	21570	X	17403	-0-	-4167	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
12	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16015	-0-	-4817	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	13931	-0-	-5151	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15005	-0-	-2975	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14682	-0-	-2718	-0-	14682	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

11	20340	X	19074	-0-	-1266	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
12	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	18664	-0-	-2354	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	16594	-0-	-2778	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	855	-0-	-19667	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

11	19350	X	17916	-0-	-1434	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
12	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	14176	-0-	-5819	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	13806	-0-	-4899	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	14799	-0-	-4080	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15596	-0-	-2314	-0-	15596	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	21159	-0-	-634	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19582	-0-	-1932	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16673	-0-	-466	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	16496	-0-	-4677	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	11068	-0-	-9422	-0-	11068	2			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 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	4580	-0-	-20020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
02	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
03	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
*04	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31890	X	30221	-0-	-1669	-0-	30221	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	31024	-0-	-1929	-0-	31024	2			N	-0-					-0-
01	31775	X	30279	-0-	-1496	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
02	29377	X	27472	-0-	-1905	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	28810	-0-	-2593	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27408	-0-	-2802	-0-	27408	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5421	-0-	-727	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5942	-0-	-1078	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6101	-0-	-1219	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	4768	-0-	-4036	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	4071	-0-	-8329	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	5356	-0-	-6244	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5297	-0-	-7103	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6481	-0-	-1827	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7771	-0-	-537	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	5712	-0-	-2060	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	3691	-0-	-3839	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

11	8520	X	5806	-0-	-2714	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5824	-0-	5824	5824	5824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5185	-0-	5185	11009	5185	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4976	-0-	4976	15985	4976	2			N	-0-					-0-
03	20331	X	4346	-0-	-15985	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

11	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	8557	-0-	-5083	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	8130	-0-	-4630	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9358	-0-	-4282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6212	-0-	-6628	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13029	-0-	-891	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	11251	-0-	-3071	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11402	-0-	-2920	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10189	-0-	-3209	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11284	-0-	-2170	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10514	-0-	-2506	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	17820	X	17509	-0-	-311	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15553	-0-	-3140	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
02	17487	X	14985	-0-	-2502	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	6705	-0-	-11988	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	17471	-0-	-49	-0-	17471	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	16768	-0-	-3196	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	16016	-0-	-3948	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	12945	-0-	-5731	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14687	-0-	-4285	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	13280	-0-	-4690	-0-	13280	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	12030	X	3777	-0-	-8253	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	236	-0-	-12195	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	3682	-0-	-8749	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8116	-0-	-2875	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	7452	-0-	-4297	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
*04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			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 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	24353	-0-	-1987	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	25003	-0-	-1285	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25033	-0-	-821	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23422	-0-	-503	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23324	-0-	-2251	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	23261	-0-	-1099	-0-	23261	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

11	11550	X	9195	-0-	-2355	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5431	-0-	-3714	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	6386	-0-	-2517	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

11	21090	X	9663	-0-	-11427	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	14622	-0-	-2955	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13644	-0-	-2941	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	7566	-0-	-7066	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

11	14280	X	13554	-0-	-726	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12893	-0-	-1584	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11587	-0-	-1521	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12911	-0-	-1101	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12688	-0-	-872	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

11	4560	X	2640	-0-	-1920	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2951	-0-	-1761	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3452	-0-	-1167	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2269	-0-	-2052	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

11	36840	X	32962	-0-	-3878	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	33370	-0-	-2993	-0-	33370	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	34533	-0-	-1830	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
02	32915	X	29614	-0-	-3301	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	30418	-0-	-4209	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	28233	-0-	-5187	-0-	28233	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 #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	17604	-0-	-2346	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	17931	-0-	-1785	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17767	-0-	-1949	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16512	-0-	-1932	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	15586	-0-	-2611	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	16469	-0-	-1141	-0-	16469	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

11	16650	X	15261	-0-	-1389	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	15571	-0-	-1975	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13281	-0-	-3133	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14259	-0-	-2140	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13569	-0-	-1701	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10601	-0-	-497	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10896	-0-	-202	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	10070	-0-	-22	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9631	-0-	-899	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

11	8700	X	8216	-0-	-484	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	5912	-0-	-3078	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7328	-0-	-1662	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7281	-0-	-665	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6310	-0-	-2184	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11647	-0-	-2179	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	9878	-0-	-3317	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13239	-0-	-866	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12001	-0-	-1649	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5493	-0-	-25	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4654	-0-	-508	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4542	-0-	-888	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6902	-0-	-696	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	986	X	586	-0-	-400	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5312	-0-	-1198	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5372	-0-	-718	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5480	-0-	-1526	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4335	-0-	-873	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3840	-0-	-1032	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11928	-0-	-844	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11266	-0-	-1103	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10534	-0-	-1037	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10972	-0-	-1025	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10354	-0-	-1196	-0-	10354	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 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
11	11070	X	10538	-0-	-532	-0-	10538	2			Y	-0-					8
12	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11275	2			Y	-0-					8
01	11811	X	10529	-0-	-1282	-0-	10529	2			Y	-0-					8
02	10382	X	9691	-0-	-691	-0-	9691	2			Y	-0-					8
03	11284	X	9968	-0-	-1316	-0-	9968	2			Y	-0-					8
04	10920	X	9586	-0-	-1334	-0-	9586	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

11	11460	X	9993	-0-	-1467	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
01	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7366	-0-	-2084	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

11	6870	X	5173	-0-	-1697	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5934	-0-	-446	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5468	-0-	-1259	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

11	7650	X	4181	-0-	-3469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7780	-0-	-1086	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6021	-0-	-2273	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7484	-0-	-1692	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8820	-0-	-60	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10153	-0-	-137	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3426	-0-	-402	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	9060	X	6975	-0-	-2085	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7535	-0-	-1424	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6972	-0-	-684	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7378	-0-	-558	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

11	6390	X	4128	-0-	-2262	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	5220	X	3251	-0-	-1969	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1752	-0-	-2538	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

11	7500	X	5845	-0-	-1655	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3945	-0-	-4332	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	5107	-0-	-4317	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	2087	-0-	-6729	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7068	-0-	-2356	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

11	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11122	-0-	-72	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11596	-0-	-370	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

11	7830	X	2076	-0-	-5754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
12	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
01	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	14281	-0-	-16	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14813	-0-	-470	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13819	-0-	-971	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3398	-0-	-2902	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5173	-0-	-2297	-0-	5173	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	17732	-0-	-2338	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	17691	-0-	-2242	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	15302	-0-	-2156	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	13926	-0-	-4736	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13719	-0-	-4011	-0-	13719	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	9240	X	8194	-0-	-1046	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8455	-0-	8455	8455	8455	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		6655	-0-	6655	15110	6655	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5953	-0-	5953	21063	5953	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5186	-0-	5186	26249	5186	2			N	-0-					-0-
*04	32005	X	5756	-0-	-26249	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

11	11340	X	9370	-0-	-1970	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9823	-0-	-841	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9358	-0-	-1244	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8790	-0-	-867	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8729	-0-	-1377	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	3600	X	28	-0-	-3572	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	165	-0-	-11522	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	153	-0-	-8651	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

11	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	660	-0-	-580	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1102	X	794	-0-	-308	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7497	-0-	-1029	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7983	-0-	-1131	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7281	-0-	-1539	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
*04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	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 #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4995	-0-	-80	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

11	4380	X	3538	-0-	-842	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3624	-0-	-204	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

11	11160	X	8732	-0-	-2428	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10229	-0-	-1303	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10298	-0-	-1234	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9820	-0-	-410	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9489	-0-	-471	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

11	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11733	-0-	-2403	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9645	-0-	-4491	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9322	-0-	-2249	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10121	-0-	-2248	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9109	-0-	-2861	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10423	2	12	9	N	11					148
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10955	2	12	9	N	11					159
01	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9972	2	12	9	N	11					170
*02	10092	X	7637	-0-	-2455	-0-	7571	2	66	9	N	60					230
*03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12000	2	15	9	N	14	95	1			149
*04	10620	X	2531	-0-	-8089	-0-	2527	2	4	9	N	4					153

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

11	12540	X	11333	-0-	-1207	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11326	-0-	-1291	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11440	-0-	-1301	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11030	-0-	-889	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10755	-0-	-1986	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9157	-0-	-2183	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16843	-0-	-1106	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14352	-0-	-2481	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13265	-0-	-3025	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

11	7980	X	6589	-0-	-1391	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6616	-0-	-1165	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6502	-0-	-938	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5838	-0-	-774	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	389	-0-	-7621	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	1210	-0-	-7067	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2746	-0-	-5531	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2203	-0-	-2321	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2998	-0-	-1892	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1770	-0-	-3035	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2246	-0-	-3706	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	1452	-0-	-4116	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	1676	-0-	-4276	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2046	-0-	-5244	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15189	-0-	-2091	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14903	-0-	-1713	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	14241	-0-	-868	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14883	-0-	-1268	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13515	-0-	-1665	-0-	13515	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
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	9232	-0-	-106	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9932	-0-	-50	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9493	-0-	-167	-0-	9493	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
11	7980	X	3859	-0-	-4121	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5438	-0-	-1102	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	5702	-0-	-3088	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8297	-0-	-166	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8378	-0-	-85	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6264	-0-	-1653	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6869	-0-	-1439	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5869	-0-	-2231	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

11	2070	X	1453	-0-	-617	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

11	18270	X	11510	-0-	-6760	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	11774	X	3583	-0-	-8191	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9464	-0-	-2056	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

11	5220	X	1651	-0-	-3569	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3625	-0-	-1769	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

11	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14561	-0-	-722	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14494	-0-	-789	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13283	-0-	-898	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13776	-0-	-1383	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13105	-0-	-1385	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

11	12840	X	12217	-0-	-623	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12711	-0-	-495	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12557	-0-	-308	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11786	-0-	-191	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12375	-0-	-335	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
*04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

11	8340	X	7957	-0-	-383	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8845	-0-	-185	-0-	8845	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 #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
*04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

11	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11784	-0-	-1701	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12071	-0-	-515	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	10323	-0-	-1306	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10000	-0-	-1670	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

11	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
12	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
02	19546	X	-0-	-0-	-19546	-0-					N	-0-					-0-
03	20894	X	2083	-0-	-18811	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

11	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	21467	-0-	-1070	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	12775	-0-	-8646	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	6538	-0-	-13791	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	14827	-0-	-6203	-0-	14827	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

11	18420	X	16077	-0-	-2343	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15428	-0-	-1684	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13185	-0-	-3927	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	14822	-0-	-1186	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16100	-0-	-578	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12857	-0-	-3223	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5070	X	3734	-0-	-1336	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4392	-0-	-190	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4916	-0-	-565	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5061	-0-	-798	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	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
11	6750	X	771	-0-	-5979	-0-	771	2			N	-0-					42
12	6913	X	5379	-0-	-1534	-0-	5361	2	18	9	N	16					58
01	6820	X	4921	-0-	-1899	-0-	4921	2			N	-0-					58
02	5974	X	5205	-0-	-769	-0-	5205	2			N	-0-					58
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	5957	2			N	-0-					58
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					58

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
11	3030	X	504	-0-	-2526	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14040	X	12304	-0-	-1736	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12986	-0-	-1026	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12915	-0-	-1159	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12232	-0-	-934	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13156	-0-	-918	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12512	-0-	-58	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	4770	-0-	-8040	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	8943	-0-	-2093	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
*04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	4219	-0-	-3521	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6587	-0-	-1101	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5871	-0-	-1817	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	8408	-0-	-3292	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
12	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4841	-0-	-3932	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7452	-0-	-1817	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13196	-0-	-514	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
*04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

11	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	63	-0-	-2727	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6437	-0-	-784	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7226	-0-	-493	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

11	1590	X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	28	-0-	-1190	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

11	9990	X	9294	-0-	-696	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9192	-0-	-2278	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	7556	-0-	-2478	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8434	-0-	-2292	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	5190	X	2785	-0-	-2405	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1034	-0-	-3802	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3309	-0-	-1527	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3236	-0-	-1288	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1756	-0-	-1282	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	12396	-0-	-4623	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16592	-0-	-427	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	12142	-0-	-5461	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	12621	-0-	-6196	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15060	-0-	-3150	-0-	15060	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

11	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

11	8520	X	7234	-0-	-1286	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5807	-0-	-2997	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	4487	-0-	-3604	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	4505	-0-	-2484	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5266	-0-	-2205	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4871	-0-	-2359	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

11	9030	X	4303	-0-	-4727	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7234	-0-	-2097	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6484	-0-	-911	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6359	-0-	-864	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	1190	-0-	-7390	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

11	15990	X	14868	-0-	-1122	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15247	-0-	-1276	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15903	-0-	-155	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13674	-0-	-1348	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14189	-0-	-1590	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	10669	-0-	-4721	-0-	10669	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 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4583	-0-	-1327	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	138	-0-	-5969	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	2798	-0-	-3309	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	3020	-0-	-2461	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1469	-0-	-3121	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

11	9240	X	6590	-0-	-2650	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3538	-0-	-2842	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1638	-0-	-5182	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	406	-0-	-6194	-0-	406	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	7290	X	4769	-0-	-2521	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7594	-0-	-1046	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	9360	X	8424	-0-	-936	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	7713	-0-	-4532	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	6461	-0-	-5784	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	6490	-0-	-4965	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6907	-0-	-2300	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4029	-0-	-4401	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1073	X	711	-0-	-362	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	2545	-0-	-3935	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3443	-0-	-2912	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2884	-0-	-2448	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2920	-0-	-1401	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2854	-0-	-1765	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	4760	-0-	-4633	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	4266	-0-	-5127	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	4764	-0-	-4023	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	4302	-0-	-4719	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	3927	-0-	-3753	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

11	16560	X	3025	-0-	-13535	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	10348	-0-	-13212	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	15401	-0-	-5392	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
*04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9977	-0-	-501	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9728	-0-	-1990	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	8559	-0-	-2403	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8978	-0-	-2740	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8357	-0-	-2143	-0-	8357	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 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	914	-0-	-7576	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	8149	X	-0-	-0-	-8149	-0-					N	-0-					-0-
03	8711	X	177	-0-	-8534	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	900	X	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11431	-0-	8331	8331	11431	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9777	-0-	6677	15008	9777	2			N	-0-					-0-
02	24055	X	9047	-0-	-15008	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
*04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	24548	-0-	-982	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	25836	-0-	-545	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	25568	-0-	-658	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	18777	-0-	-4974	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
*04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

11	16050	X	11783	-0-	-4267	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15680	-0-	-905	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15460	-0-	-1125	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13986	-0-	-978	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14496	-0-	-1190	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

11	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	17283	-0-	-4293	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
02	20184	X	15262	-0-	-4922	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	13019	-0-	-8557	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

11	5730	X	4500	-0-	-1230	-0-	4500	2			N	-0-					81
12	5487	X	1417	-0-	-4070	-0-	1417	2			N	-0-					81
01	5673	X	664	-0-	-5009	-0-	664	2			N	-0-					81
02	5307	X	560	-0-	-4747	-0-	548	2	12	9	N	11					92
03	5673	X	1130	-0-	-4543	-0-	1117	2	13	9	N	12					104
04	4500	X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	N	8					112

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

11	21630	X	18543	-0-	-3087	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20380	-0-	-1971	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	20457	-0-	-840	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16484	-0-	-1554	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	16447	-0-	-3920	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	15577	-0-	-4223	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

11	17760	X	16682	-0-	-1078	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	15767	-0-	-2585	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	14132	-0-	-4220	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	14697	-0-	-2384	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16678	-0-	-1085	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15567	-0-	-1113	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

11	22890	X	19921	-0-	-2969	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23747	-0-	-340	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22389	-0-	-1698	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21171	-0-	-1362	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22676	-0-	-1070	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21069	-0-	-1911	-0-	21069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5105	-0-	-878	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2293	-0-	-4547	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12136	-0-	-760	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11083	-0-	-1813	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10280	-0-	-1784	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10866	-0-	-1782	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10652	-0-	-1408	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	973	-0-	-2777	-0-	973	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					30
12	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	9261	2	6	9	N	5					35
01	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9104	2	3	9	N	3					38
02	9193	X	8254	-0-	-939	-0-	8252	2	2	9	N	2					40
03	9734	X	8922	-0-	-812	-0-	8922	2			N	-0-					40
04	9420	X	8505	-0-	-915	-0-	8502	2	3	9	N	3					43

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3239	-0-	-2461	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3178	-0-	-1131	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3380	-0-	-477	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1488	-0-	-2635	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2089	-0-	-2621	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6697	-0-	-321	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7356	-0-	-234	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

11	16620	X	13002	-0-	-3618	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13409	-0-	-3765	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13284	-0-	-2154	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12123	-0-	-869	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
*04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

11	14160	X	3278	-0-	-10882	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2845	-0-	-1526	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	763	-0-	-3467	-0-	763	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

11	8970	X	8201	-0-	-769	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8361	-0-	-629	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7613	-0-	-304	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7839	-0-	-351	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	11700	X	7001	-0-	-4699	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10390	-0-	-1700	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8189	-0-	-2723	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	2323	-0-	-7885	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	2324	-0-	-8588	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5811	-0-	-4239	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
12	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11911	-0-	-2535	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	13123	-0-	-391	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	2430	-0-	-12016	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	426	-0-	-11094	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

11	17370	X	15149	-0-	-2221	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16002	-0-	-1947	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16988	-0-	-961	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
02	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15729	-0-	-711	-0-	15729	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

11	15720	X	15021	-0-	-699	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14297	-0-	-1451	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13395	-0-	-2353	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	12933	-0-	-1799	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12200	-0-	-2830	-0-	12200	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 #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17487	-0-	-276	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	17395	-0-	-368	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	13965	-0-	-2884	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	1106	-0-	-16905	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	6198	-0-	-11232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

11	21750	X	6681	-0-	-15069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	17686	-0-	-4789	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	17795	-0-	-4277	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	20648	X	16330	-0-	-4318	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17496	-0-	-763	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16760	-0-	-460	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	25723	X	22462	-0-	-3261	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	21546	-0-	-5951	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	20076	-0-	-6534	-0-	20076	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

11	8940	X	7660	-0-	-1280	-0-	7631	2	29	9	N	26					205
12	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	7522	2	43	9	N	39					244
01	8773	X	7522	-0-	-1251	-0-	7481	2	41	9	N	37					281
02	8091	X	6937	-0-	-1154	-0-	6907	2	30	9	N	27	194	1			114
03	8463	X	7581	-0-	-882	-0-	7545	2	36	9	N	33					147
04	7650	X	6843	-0-	-807	-0-	6823	2	20	9	N	18					165

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8565	-0-	8565	8565	8565	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	8566	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4398	-0-	4398	12964	4398	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	7837	-0-	-12964	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

11	15930	X	6134	-0-	-9796	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	7325	-0-	-9136	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	11793	-0-	-4668	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
*04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	15969	-0-	-1856	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5043	-0-	-3792	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	6702	-0-	-10002	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	6544	-0-	-11312	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15664	-0-	-1616	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

11	15930	X	14163	-0-	-1767	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	13588	-0-	-2749	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14114	-0-	-2223	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	12750	-0-	-2533	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12506	-0-	-2126	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12746	-0-	-1414	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

11	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17374	-0-	-1536	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
02	17690	X	15331	-0-	-2359	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16522	-0-	-2388	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	15865	-0-	-2315	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	19535	-0-	-3175	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19940	-0-	-2628	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18578	-0-	-649	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	19648	-0-	-1711	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19208	-0-	-1462	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

11	21750	X	17268	-0-	-4482	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10024	-0-	-11521	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	10476	-0-	-11069	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	20010	X	14958	-0-	-5052	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	14863	-0-	-4822	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14060	-0-	-3220	-0-	14060	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	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
11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11036	-0-	-806	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	9393	-0-	-2439	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9815	-0-	-2833	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

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
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3540	-0-	-172	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11796	-0-	-1162	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11105	-0-	-176	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11390	-0-	-421	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2763	-0-	-1587	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3180	-0-	-1408	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3304	-0-	-1284	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	2775	-0-	-1517	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2931	-0-	-1068	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2700	-0-	-1273	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2701	-0-	-2538	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1859	-0-	-3211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	15545	-0-	-2395	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13464	-0-	-2283	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13874	-0-	-2959	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13269	-0-	-2271	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	19428	-0-	-432	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	17656	-0-	-5501	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17613	-0-	-4149	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	15349	-0-	-4603	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17874	-0-	-2958	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15523	-0-	-3917	-0-	15523	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8063	-0-	-1207	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
01	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8042	-0-	-1444	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3827	-0-	-7033	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 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
11	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
11	3000	N	11963	-0-	8963	14149	11963	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10590	-0-	7490	21639	10590	2			N	-0-					-0-
01	31715	X	10076	-0-	-21639	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2966	-0-	-34	208	2965	2	1	9	N	1					4
12	3515	X	3307	-0-	-208	-0-	3306	2	1	9	N	1	3	1			2
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					2
02	1798	X	1591	-0-	-207	-0-	1590	2	1	9	N	1					3
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
*04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1					5

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
11	12150	X	11372	-0-	-778	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11361	-0-	-1194	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10035	-0-	-1275	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10413	-0-	-957	-0-	10413	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
11	29970	X	29041	-0-	-929	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29189	-0-	-1842	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	29272	-0-	-1759	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
02	29029	X	26803	-0-	-2226	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27719	-0-	-2289	-0-	27719	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27335	-0-	-1705	-0-	27335	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
11	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18985	-0-	18985	18985	18985	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		17760	-0-	17760	36745	17760	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		16924	-0-	16924	53669	16924	2			N	-0-					-0-
03	68562	X	14893	-0-	-53669	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13833	-0-	-687	-0-	13833	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
11	18570	X	15278	-0-	-3292	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15673	-0-	-1067	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14932	-0-	-1436	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13736	-0-	-1344	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14450	-0-	-1546	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13815	-0-	-1455	-0-	13815	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

11	14610	X	13203	-0-	-1407	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	14007	-0-	-501	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12688	-0-	-1262	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	10934	-0-	-1826	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12967	-0-	-1045	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12096	-0-	-1464	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

11	10650	X	10495	-0-	-155	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	9926	-0-	-1916	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9327	-0-	-1751	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9458	-0-	-2384	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

11	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16104	-0-	-2341	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	15869	-0-	-2576	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14699	-0-	-1860	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15290	-0-	-2411	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14470	-0-	-2120	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

11	17610	X	14845	-0-	-2765	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	15241	-0-	-2956	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14669	-0-	-1919	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15337	-0-	-597	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	10071	-0-	-4779	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6652	-0-	6652	6652	6652	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	23270	-0-	23270	29922	23270	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15632	-0-	15632	45554	15632	2			N	-0-					-0-
03	73936	X	28382	-0-	-45554	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
*04	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	29671	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

11	20460	X	18420	-0-	-2040	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18920	-0-	-486	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	18506	-0-	-652	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	17858	-0-	-64	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	18126	-0-	-1032	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17243	-0-	-1177	-0-	17243	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

11	9720	X	3398	-0-	-6322	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	81	-0-	-4849	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

11	5430	X	119	-0-	-5311	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5090	-0-	-1141	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
*04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

11	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	12154	-0-	-9453	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
02	18734	X	-0-	-0-	-18734	-0-					N	-0-					-0-
03	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
*04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

11	19800	X	18581	-0-	-1219	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	22145	-0-	-299	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	22182	-0-	-293	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	20432	-0-	-593	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21483	-0-	-992	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20227	-0-	-1253	-0-	20227	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

11	12810	X	4183	-0-	-8627	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11654	-0-	-839	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7415	-0-	-4272	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10660	-0-	-1833	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10398	-0-	-1692	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15564	-0-	-2509	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14892	-0-	-2344	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	9421	-0-	-6703	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	12541	-0-	-4695	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12679	-0-	-3041	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

11	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	8674	-0-	-5338	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	9490	-0-	-3618	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10024	-0-	-3988	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8988	-0-	-3612	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10482	-0-	-2916	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	9157	-0-	-5754	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8676	-0-	-5754	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11394	-0-	-1476	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	7515	-0-	-5784	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	6342	-0-	-6957	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6548	-0-	-5632	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9656	-0-	-1744	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38250	X	35435	-0-	-2815	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	36972	-0-	-1251	-0-	36972	2			N	-0-					-0-
01	38037	X	36631	-0-	-1406	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
02	34771	X	33324	-0-	-1447	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	35330	-0-	-1653	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	33514	-0-	-2276	-0-	33514	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	17091	-0-	-2799	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
12	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16913	-0-	-1625	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15728	-0-	-1614	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15764	-0-	-1486	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	7254	-0-	-2436	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8553	-0-	-263	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9010	-0-	-1251	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4004	-0-	-1486	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5205	-0-	-1925	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5254	-0-	-24	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	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 #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9109	-0-	-811	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9072	-0-	-693	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8373	-0-	-414	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7910	-0-	-1483	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6409	-0-	-1372	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6631	-0-	-902	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5466	-0-	-1552	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
12	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	20631	-0-	-976	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	18929	-0-	-1284	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	18435	-0-	-3420	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17907	-0-	-3243	-0-	17907	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
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	21000	X	19641	-0-	-1359	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	19814	-0-	-1855	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	19223	-0-	-1981	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	17765	-0-	-1752	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	16567	-0-	-4296	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	16479	-0-	-3171	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

11	11130	X	5407	-0-	-5723	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7647	-0-	-3854	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7443	-0-	-2939	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7616	-0-	-2180	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

11	3120	X	1359	-0-	-1761	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	487	-0-	-2737	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	82	-0-	-1623	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

11	12150	X	3595	-0-	-8555	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
01	14756	X	6391	-0-	-8365	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11390	-0-	-2414	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10482	-0-	-2259	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
*04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					14
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					14
01	5766	X	2621	-0-	-3145	-0-	2621	2			Y	-0-					14
02	5394	X	3662	-0-	-1732	-0-	3662	2			Y	-0-					14
03	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	2			Y	-0-					14
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10042	-0-	-1838	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	7716	-0-	-4281	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7141	-0-	-4082	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10087	-0-	-298	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9868	-0-	-182	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11129	-0-	-1471	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11557	-0-	-750	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10946	-0-	-567	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10912	-0-	-1395	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10208	-0-	-1342	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15687	-0-	-543	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15037	-0-	-1889	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15520	-0-	-1406	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13642	-0-	-2192	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	11145	-0-	-4545	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16622	-0-	-304	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16822	-0-	-104	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15175	-0-	-1210	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16199	-0-	-1316	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15901	-0-	-1049	-0-	15901	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	7500	X	6281	-0-	-1219	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6339	-0-	-2031	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4452	-0-	-1872	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5403	-0-	-339	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2806	-0-	-2991	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

11	13470	X	13131	-0-	-339	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13044	-0-	-875	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12913	-0-	-1099	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11131	-0-	-1977	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12565	-0-	-1447	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12813	-0-	-327	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

11	5790	X	4499	-0-	-1291	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

11	18960	X	18337	-0-	-623	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18076	-0-	-1516	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18174	-0-	-1356	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16352	-0-	-1367	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17513	-0-	-1428	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16371	-0-	-1959	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	8820	-0-	-3363	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11444	-0-	-150	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9974	-0-	-727	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10626	-0-	-813	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9651	-0-	-1419	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

11	13230	X	10340	-0-	-2890	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10710	-0-	-2961	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11832	-0-	-1839	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9860	-0-	-870	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6952	-0-	-4518	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10110	-0-	-1350	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

11	4680	X	3860	-0-	-820	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3118	-0-	-1203	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4176	-0-	1076	1076	4176	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3642	-0-	542	1618	3642	2			N	-0-					-0-
02	1618	N	-0-	-0-	-1618	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13672	-0-	-2438	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	11789	-0-	-8237	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	14750	-0-	-13057	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
02	26013	X	11185	-0-	-14828	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	10902	-0-	-16905	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	9118	-0-	-5162	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
01	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
*04	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
*04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	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 #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9442	-0-	-1778	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9228	-0-	-2118	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	8203	-0-	-3143	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	7274	-0-	-3079	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7984	-0-	-1466	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11757	-0-	-3619	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	6953	-0-	-8423	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	6972	-0-	-7412	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	1004	-0-	-12264	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6840	-0-	-5760	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	31772	-0-	-1026	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30975	-0-	-1885	-0-	30975	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	27205	-0-	-4289	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	28000	-0-	-5666	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26400	-0-	-6180	-0-	26400	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

11	12780	X	7903	-0-	-4877	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	8980	-0-	-4474	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9010	-0-	-3359	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9357	-0-	-2214	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9931	-0-	-1787	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
*04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

11	18150	X	16762	-0-	-1388	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16716	-0-	-1729	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17296	-0-	-1149	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15633	-0-	-1622	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
*04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	17250	X	14728	-0-	-2522	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15957	-0-	-1403	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16072	-0-	-1133	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	13851	-0-	-1809	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13900	-0-	-1640	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5819	-0-	5819	5820	5819	2			N	-0-					-0-
03	13286	X	7466	-0-	-5820	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
*04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

11	10350	X	7768	-0-	-2582	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9377	-0-	-1318	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7555	-0-	-3140	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
*04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

11	12600	X	9224	-0-	-3376	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11349	-0-	-1671	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	7416	-0-	-5604	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9249	-0-	-2097	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	6307	-0-	-4673	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2258	-0-	-584	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2542	-0-	-398	-0-	2542	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 #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10948	-0-	-1948	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12583	-0-	-3878	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14881	-0-	-518	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
03	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
*04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7245	-0-	-465	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3554	-0-	-2336	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	1239	-0-	-4271	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10196	-0-	-334	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9599	-0-	-476	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8566	-0-	-1294	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8362	-0-	-2178	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7972	-0-	-2228	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12917	-0-	-283	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12867	-0-	-246	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12170	-0-	-329	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
*04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

11	13860	X	12848	-0-	-1012	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13918	-0-	-1892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14509	-0-	-1301	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14296	-0-	-1173	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
*04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
*04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7232	-0-	-1918	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	2627	-0-	-6580	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5144	-0-	-3815	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	3630	-0-	-4316	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	17114	-0-	-3766	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	16961	-0-	-2848	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	15539	-0-	-2441	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16368	-0-	-2077	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16003	-0-	-1097	-0-	16003	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14054	-0-	-2026	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15036	-0-	-1549	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15023	-0-	-1376	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14496	-0-	-91	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14392	-0-	-643	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14246	-0-	-304	-0-	14246	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	19154	-0-	16054	16054	19154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19660	-0-	16560	32614	19660	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	25708	-0-	22808	55422	25708	2			N	-0-					-0-
03	82814	X	27392	-0-	-55422	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
*04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8037	-0-	-426	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7548	-0-	-342	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	12960	X	5690	-0-	-7270	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5873	-0-	-7519	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	9886	-0-	-3506	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9333	-0-	-3050	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10092	-0-	-3145	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7572	-0-	-1998	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

11	37020	X	33063	-0-	-3957	-0-	33063	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	34374	-0-	-3880	-0-	34374	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	35586	-0-	-901	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	31269	-0-	-2777	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33864	-0-	-2530	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	31546	-0-	-2894	-0-	31546	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

11	14490	X	14145	-0-	-345	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12770	-0-	-2172	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12181	-0-	-1507	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10952	-0-	-3680	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	14434	-0-	-7376	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	10205	-0-	-14006	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	9035	-0-	-13936	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	6710	-0-	-13880	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	7185	-0-	-14453	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8925	-0-	-5505	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13411	-0-	-1049	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	12647	-0-	-8053	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	3987	-0-	-17403	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	3823	-0-	-17443	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	-0-	-0-	-18212	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	9677	-0-	-7094	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
*04	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	19263	-0-	-2037	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
12	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19210	-0-	-2800	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17514	-0-	-2786	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17135	-0-	-2125	-0-	17135	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14705	-0-	-175	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14810	-0-	-70	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13285	-0-	-1012	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13687	-0-	-1596	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12075	-0-	-2715	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	7162	-0-	-4628	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	8160	-0-	-4023	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	8061	-0-	-4122	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6564	-0-	-918	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5832	-0-	-2321	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6927	-0-	-963	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	18924	-0-	-216	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18084	-0-	-1694	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18650	-0-	-1128	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16305	-0-	-1994	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17421	-0-	-2140	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15568	-0-	-3362	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	21279	-0-	-1341	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	19603	-0-	-3306	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	19413	-0-	-3496	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	21431	X	19575	-0-	-1856	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19955	-0-	-1315	-0-	19955	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	27897	-0-	-4293	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	24976	-0-	-6892	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	21864	-0-	-5106	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	21458	-0-	-7372	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	12583	-0-	-15317	-0-	12583	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	12771	-0-	-6189	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
03	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
*04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14154	-0-	-1416	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13593	-0-	-2496	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	10848	-0-	-4342	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	4853	-0-	-9357	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7590	-0-	-7600	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	430	-0-	-560	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	406	X	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-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 #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11426	X	-0-	-0-	-11426	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	53	-0-	-7573	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13485	X	6742	-0-	-6743	-0-	6742	2			N	-0-					19
*11	13050	X	11173	-0-	-1877	-0-	11173	2			N	-0-					19
*12	13082	X	7598	-0-	-5484	-0-	7598	2			N	-0-					19
*01	10633	X	3749	-0-	-6884	-0-	3749	2			N	-0-					19
*02	8932	X	5645	-0-	-3287	-0-	5645	2			N	-0-					19
*03	9548	X	3101	-0-	-6447	-0-	3101	2			N	-0-					19
04	9240	X	2081	-0-	-7159	-0-	2081	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4740	-0-	-277	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32070	X	29376	-0-	-2694	-0-	29376	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	30027	-0-	-2864	-0-	30027	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	29348	-0-	-2830	-0-	29348	2			N	-0-					-0-
02	29551	X	26955	-0-	-2596	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	28367	-0-	-1982	-0-	28367	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26885	-0-	-2485	-0-	26885	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

11	8190	X	8042	-0-	-148	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
*04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	15600	X	12541	-0-	-3059	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	16065	-0-	-396	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14403	-0-	-996	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14532	-0-	-1929	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14399	-0-	-1141	-0-	14399	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1218	-0-	-1782	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	32820	X	30664	-0-	-2156	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	31271	-0-	-2178	-0-	31271	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	30736	-0-	-2403	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
02	30508	X	28094	-0-	-2414	-0-	28094	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	29549	-0-	-2567	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27956	-0-	-2704	-0-	27956	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

11	33810	X	30420	-0-	-3390	-0-	30420	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	29875	-0-	-3760	-0-	29875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28982	-0-	-3196	-0-	28982	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	27770	-0-	-1636	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29232	-0-	-2202	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27960	-0-	-2460	-0-	27960	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

11	23370	X	19682	-0-	-3688	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	20459	-0-	-2605	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	18190	-0-	-4440	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	18380	-0-	-2239	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19557	-0-	-2360	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	18215	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

11	54030	X	45109	-0-	-8921	-0-	45109	2			N	-0-					-0-
12	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-					-0-
01	52886	X	46278	-0-	-6608	-0-	46278	2			N	-0-					-0-
02	47763	X	42509	-0-	-5254	-0-	42509	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	45130	-0-	-2579	-0-	45130	2			N	-0-					-0-
04	45120	X	42841	-0-	-2279	-0-	42841	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

11	21720	X	21461	-0-	-259	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	19000	-0-	-3444	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22037	-0-	-407	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	15863	-0-	-4872	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	15353	-0-	-6812	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	15042	-0-	-6408	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	19620	X	18928	-0-	-692	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18856	-0-	-1418	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	8240	-0-	-10059	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	11113	-0-	-8567	-0-	11113	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
11	21990	X	20066	-0-	-1924	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
12	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
01	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
02	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
03	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
*04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	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
11	18660	X	13606	-0-	-5054	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
01	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
03	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16117	-0-	-2693	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53760	X	50263	-0-	-3497	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	50399	-0-	-3355	-0-	50399	2			N	-0-					-0-
01	53754	X	50556	-0-	-3198	-0-	50556	2			N	-0-					-0-
02	50286	X	46019	-0-	-4267	-0-	46019	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	48782	-0-	-3143	-0-	48782	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	46159	-0-	-4091	-0-	46159	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	22893	-0-	-2307	-0-	22893	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23263	-0-	-2219	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22806	-0-	-2304	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	21981	-0-	-204	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
03	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
*04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	23752	-0-	-398	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	24246	-0-	-3468	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	23744	-0-	-3970	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	20600	-0-	-5326	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	20786	-0-	-5285	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	19383	-0-	-4377	-0-	19383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8626	-0-	-914	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5758	-0-	-2984	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	4842	-0-	-3510	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4661	-0-	-4267	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4178	-0-	-4462	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

11	31410	X	17660	-0-	-13750	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	19455	-0-	-13002	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	18650	-0-	-12970	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
02	29580	X	14729	-0-	-14851	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	14724	-0-	-9859	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	14644	-0-	-4196	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

11	23190	X	18816	-0-	-4374	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	15572	-0-	-5260	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16103	-0-	-4729	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	17318	-0-	-2170	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18003	-0-	-2147	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9465	-0-	-366	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	1224	-0-	-9285	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7994	-0-	-2116	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	54630	X	49664	-0-	-4966	-0-	49664	2			N	-0-					-0-
12	54715	X	50320	-0-	-4395	-0-	50320	2			N	-0-					-0-
01	54715	X	50222	-0-	-4493	-0-	50222	2			N	-0-					-0-
02	51185	X	45791	-0-	-5394	-0-	45791	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	48946	-0-	-2359	-0-	48946	2			N	-0-					-0-
04	49650	X	46041	-0-	-3609	-0-	46041	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	34770	X	28642	-0-	-6128	-0-	28642	2			N	-0-					-0-
12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	23951	-0-	-9095	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
02	29638	X	17160	-0-	-12478	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	18421	-0-	-13261	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	20964	-0-	-7686	-0-	20964	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

11	13080	X	5974	-0-	-7106	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	6156	-0-	-7360	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	6350	-0-	-7166	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6126	-0-	-1385	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	731	-0-	-5419	-0-	731	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

11	14010	X	13111	-0-	-899	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13090	-0-	-1139	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12912	-0-	-1317	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	11591	-0-	-1720	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12463	-0-	-1301	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12565	-0-	-545	-0-	12565	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	46140	X	32705	-0-	-13435	-0-	32705	2			Y	-0-					-0-
12	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			Y	-0-					-0-
01	35247	X	31618	-0-	-3629	-0-	31618	2			Y	-0-					-0-
02	32973	X	28481	-0-	-4492	-0-	28481	2			Y	-0-					-0-
03	34844	X	29428	-0-	-5416	-0-	29428	2			Y	-0-					-0-
04	32700	X	27643	-0-	-5057	-0-	27643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	17010	X	3754	-0-	-13256	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
02	7917	X	129	-0-	-7788	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					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
11	11610	X	9071	-0-	-2539	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8570	-0-	-2683	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	7384	-0-	-3869	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	7172	-0-	-3355	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
*04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	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
11	44580	X	39056	-0-	-5524	-0-	39056	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	40914	-0-	-2207	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	39443	-0-	-2221	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	36876	-0-	-2100	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	39278	-0-	-1642	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	37885	-0-	-1715	-0-	37885	2			N	-0-					-0-

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
11	20790	X	19867	-0-	-923	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19712	-0-	-1771	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19963	-0-	-1117	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	17893	-0-	-1827	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19170	-0-	-1352	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18295	-0-	-1565	-0-	18295	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
11	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5005	-0-	-1660	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	1945	-0-	-3449	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1896	-0-	-5604	-0-	1896	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
11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9647	-0-	-56	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	5323	-0-	-3754	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	5379	-0-	-4324	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	4890	-0-	-4440	-0-	4890	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	2400	X	39	-0-	-2361	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	558	X	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

11	28920	X	20902	-0-	-8018	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
12	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	27121	-0-	-2143	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
02	26535	X	25798	-0-	-737	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	20767	-0-	-6203	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	2295	-0-	-23955	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

11	25230	X	19729	-0-	-5501	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	18278	-0-	-7793	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	16432	-0-	-6913	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17885	-0-	-2637	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	17422	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

11	48210	X	43025	-0-	-5185	-0-	43025	2			N	-0-					-0-
12	47616	X	44058	-0-	-3558	-0-	44058	2			N	-0-					-0-
01	47616	X	44135	-0-	-3481	-0-	44135	2			N	-0-					-0-
02	43819	X	40281	-0-	-3538	-0-	40281	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	42189	-0-	-3226	-0-	42189	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39751	-0-	-3269	-0-	39751	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

11	27090	X	26531	-0-	-559	-0-	26531	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	27607	-0-	-727	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	27800	-0-	-534	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
02	26506	X	24204	-0-	-2302	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	26287	-0-	-1334	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25044	-0-	-1866	-0-	25044	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

11	6030	X	3840	-0-	-2190	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4406	-0-	-1825	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4682	-0-	-1549	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3307	-0-	-2348	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4423	-0-	-1591	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

11	8670	X	7866	-0-	-804	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	8160	-0-	-6658	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	9303	-0-	-3872	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	7827	-0-	-3744	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8563	-0-	-557	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8176	-0-	-147	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8565	-0-	-456	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

11	36540	X	34380	-0-	-2160	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
12	37758	X	34591	-0-	-3167	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	34010	-0-	-2570	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
02	33234	X	30831	-0-	-2403	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	32430	-0-	-3096	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29650	-0-	-4730	-0-	29650	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

11	20610	X	17862	-0-	-2748	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
12	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	15841	-0-	-3751	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	12782	-0-	-5546	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	16998	-0-	-2594	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16210	-0-	-1640	-0-	16210	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3987	-0-	-1320	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4200	-0-	-1473	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3883	-0-	-1517	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

11	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	9061	-0-	-5757	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13753	-0-	-1065	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	11528	-0-	-884	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11535	-0-	-1733	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11507	-0-	-1813	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	19581	-0-	-3018	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20841	-0-	-1076	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
02	19865	X	18803	-0-	-1062	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20602	-0-	-571	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
*04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

11	16530	X	12206	-0-	-4324	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
12	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14729	-0-	-58	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
02	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
*04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

11	12030	X	10882	-0-	-1148	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11240	-0-	-1160	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11155	-0-	-1245	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10448	-0-	-717	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
*04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	12508	-0-	-4982	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15061	-0-	-2454	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	12836	-0-	-3005	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14124	-0-	-695	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13133	-0-	-1933	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11300	-0-	-3280	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18344	-0-	-1000	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	18465	-0-	-538	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16997	-0-	-722	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
03	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

11	14430	X	12843	-0-	-1587	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12084	-0-	-2827	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
01	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
02	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
03	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	22112	2			N	-0-					-0-
*04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

11	30840	X	29640	-0-	-1200	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	30366	-0-	-975	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	29874	-0-	-1467	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	27361	-0-	-1958	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	28855	-0-	-2114	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	29640	X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

11	14460	X	7517	-0-	-6943	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	7129	-0-	-7441	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	7105	-0-	-7465	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7771	-0-	-2031	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8564	-0-	-891	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	17637	-0-	-3	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	17659	-0-	-290	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16081	-0-	-971	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15581	-0-	-2647	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

11	14040	X	10049	-0-	-3991	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	196	-0-	-12731	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	204	-0-	-12723	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	6865	-0-	-3198	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	4551	-0-	-6206	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	650	-0-	-9400	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

11	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19094	-0-	-2234	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	16203	-0-	-5125	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
02	18618	X	16386	-0-	-2232	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	7229	-0-	-12239	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	6254	-0-	-12526	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	10435	-0-	7535	7791	10435	2			N	-0-					-0-
03	12205	X	4414	-0-	-7791	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	10290	X	9127	-0-	-1163	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9762	-0-	-871	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8292	-0-	-1104	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	7950	X	5204	-0-	-2746	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
*04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

11	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	35761	-0-	-2648	-0-	35761	2			N	-0-					-0-
01	37138	X	34614	-0-	-2524	-0-	34614	2			N	-0-					-0-
02	34481	X	33106	-0-	-1375	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
03	36704	X	33920	-0-	-2784	-0-	33920	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	33970	-0-	-920	-0-	33970	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

11	12330	X	9312	-0-	-3018	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10744	-0-	-1439	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9840	-0-	-20	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10521	-0-	-236	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9754	-0-	-1556	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

11	24750	X	10792	-0-	-13958	-0-	10781	2	11	9	N	10	20	1			44
12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15042	2	7	9	N	6					50
01	23746	X	14928	-0-	-8818	-0-	14924	2	4	9	N	4					54
02	22214	X	8924	-0-	-13290	-0-	8921	2	3	9	N	3					57
03	18786	X	5137	-0-	-13649	-0-	5136	2	1	9	N	1					58
04	14550	X	6502	-0-	-8048	-0-	6499	2	3	9	N	3	29	1			32

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

11	7320	X	5419	-0-	-1901	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5311	-0-	-2039	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

11	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11387	-0-	-3276	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13674	-0-	-2818	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	13072	-0-	-2356	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13465	-0-	-3027	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12483	-0-	-2217	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	15420	X	13158	-0-	-2262	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	11371	-0-	-4160	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11606	-0-	-3584	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	10495	-0-	-3715	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	10982	-0-	-3960	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10389	-0-	-2781	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

11	14040	X	13177	-0-	-863	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13275	-0-	-297	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12264	-0-	-1345	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11912	-0-	-2338	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

11	37980	X	4865	-0-	-33115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	17637	-0-	-21609	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	28217	-0-	-11029	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
02	31987	X	26756	-0-	-5231	-0-	26756	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	24374	-0-	-643	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	18581	-0-	-8719	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	6990	X	5645	-0-	-1345	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3341	-0-	-3603	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

11	11220	X	8706	-0-	-2514	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	6380	-0-	-6361	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	9328	-0-	-3413	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	7632	-0-	-4287	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8389	-0-	-2182	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5231	-0-	-979	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4227	-0-	-1225	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5400	-0-	-1080	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4012	-0-	-193	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27774	-0-	-1955	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
01	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30299	2			N	-0-					-0-
02	30769	X	26563	-0-	-4206	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	26819	-0-	-6072	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	22394	-0-	-9436	-0-	22394	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	13134	-0-	-4206	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13955	-0-	-1297	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12696	-0-	-2556	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	11403	-0-	-2111	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	120	-0-	-14326	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	18935	-0-	-7855	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	19406	-0-	-5363	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15806	-0-	-4902	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	17386	-0-	-1986	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17938	-0-	-992	-0-	17938	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	21459	-0-	-1401	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
12	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20872	-0-	-1882	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	18892	-0-	-1843	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19712	-0-	-2453	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18929	-0-	-2521	-0-	18929	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 #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

11	18390	X	17727	-0-	-663	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16800	-0-	-1893	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
02	17487	X	15816	-0-	-1671	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16565	-0-	-2128	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15798	-0-	-1932	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

11	13230	X	12294	-0-	-936	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12394	-0-	-936	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12530	-0-	-800	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11306	-0-	-845	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12107	-0-	-882	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

11	30060	X	28300	-0-	-1760	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
12	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27839	-0-	-2169	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
02	27927	X	25319	-0-	-2608	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26363	-0-	-3273	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	25260	-0-	-3030	-0-	25260	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

11	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2209	-0-	-4766	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5307	X	179	-0-	-5128	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7940	-0-	-370	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7276	-0-	-753	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6997	-0-	-688	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7007	-0-	-1208	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6651	-0-	-1299	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

11	7530	X	4798	-0-	-2732	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4804	-0-	-2326	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4061	-0-	-1953	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	854	-0-	-4772	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2415	-0-	-2731	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1822	-0-	-2978	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

11	36420	X	33086	-0-	-3334	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
12	37107	X	33764	-0-	-3343	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34115	-0-	-2713	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02	34452	X	31411	-0-	-3041	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	32904	-0-	-3118	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

11	18900	X	15655	-0-	-3245	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	14133	-0-	-3351	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	14450	-0-	-1268	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15690	-0-	-492	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7149	-0-	-663	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5666	-0-	-1642	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

11	16110	X	13846	-0-	-2264	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15685	-0-	-962	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15232	-0-	-1415	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
02	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	12806	-0-	-2880	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13414	-0-	-1766	-0-	13414	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 #: 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
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	11630	-0-	-4304	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	14906	X	9888	-0-	-5018	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	8510	-0-	-7424	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	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
11	20970	X	15710	-0-	-5260	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	17248	-0-	-3119	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17566	-0-	-1127	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15394	-0-	-527	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	14891	-0-	-2345	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	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
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
12	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	20269	-0-	-2361	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	15994	-0-	-5379	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	15305	-0-	-7542	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	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
11	14640	X	13758	-0-	-882	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14142	-0-	-1017	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12227	-0-	-2932	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	12403	-0-	-1778	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	15204	-0-	-996	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15366	-0-	-506	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14879	-0-	-993	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13357	-0-	-1491	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	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
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7162	-0-	-3502	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
02	13311	X	3862	-0-	-9449	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
*04	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	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
11	43650	X	37565	-0-	-6085	-0-	37565	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	39168	-0-	-5937	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
01	41416	X	35345	-0-	-6071	-0-	35345	2			N	-0-					-0-
02	38744	X	34580	-0-	-4164	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	36811	-0-	-2342	-0-	36811	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 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
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	178	-0-	-2395	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

11	9930	X	6170	-0-	-3760	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	7388	-0-	-4888	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	9621	-0-	-3585	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	8811	-0-	-3543	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	9974	-0-	-3232	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8819	-0-	-481	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

11	9270	X	8316	-0-	-954	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8298	-0-	-661	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7585	-0-	-651	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

11	7380	X	6963	-0-	-417	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6384	-0-	-963	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5105	-0-	-1768	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5075	-0-	-2117	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2817	-0-	-4143	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

11	21990	X	18555	-0-	-3435	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17494	-0-	-3617	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17997	-0-	-3114	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	17241	-0-	-1464	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16296	-0-	-2274	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	392	-0-	-4010	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	8556	X	8555	-0-	-1	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
*04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	5038	-0-	-4622	-0-	5019	2	19	9	N	17					69
12	7595	X	4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					69
01	7595	X	3705	-0-	-3890	-0-	3692	2	13	9	N	12					81
02	7105	X	5370	-0-	-1735	-0-	5366	2	4	9	N	4					85
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	4139	2	9	9	N	8					93
04	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	3660	2	13	9	N	12					105

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	18306	-0-	-4386	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	17718	-0-	-4974	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
02	21228	X	16967	-0-	-4261	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	18022	-0-	-299	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16865	-0-	-865	-0-	16865	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	17820	-0-	-3787	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	15789	-0-	-5818	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	11625	-0-	-8588	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	11541	-0-	-8888	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11908	-0-	-6992	-0-	11908	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 #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20835	-0-	-1671	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	20084	-0-	-2360	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
02	21547	X	19267	-0-	-2280	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	13455	-0-	-9578	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	18219	-0-	-4071	-0-	18219	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
12	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23704	-0-	-1282	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	22067	-0-	-2235	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	23678	-0-	-2300	-0-	23678	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	22034	-0-	-3106	-0-	22034	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
01	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
02	17893	X	17713	-0-	-180	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	18478	-0-	-649	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17606	-0-	-904	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

11	16230	X	13239	-0-	-2991	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15714	-0-	-2173	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	15613	-0-	-135	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	12747	-0-	-1985	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13658	-0-	-2059	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12983	-0-	-2227	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

11	5850	X	3881	-0-	-1969	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3156	-0-	-1339	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

11	19650	X	19355	-0-	-295	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
12	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19509	-0-	-424	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18015	-0-	-690	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	14135	-0-	-5365	-0-	14135	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 #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	16647	-0-	-3069	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16622	-0-	-2257	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	17661	X	15486	-0-	-2175	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16325	-0-	-1655	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15888	-0-	-1482	-0-	15888	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	731	-0-	-2028	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

11	6240	X	5603	-0-	-637	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9446	-0-	-5186	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10154	-0-	-4478	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10595	-0-	-3093	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

11	30330	X	26322	-0-	-4008	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	26341	-0-	-3853	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	26486	-0-	-3150	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	22276	-0-	-4491	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26313	-0-	-1649	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25148	-0-	-1162	-0-	25148	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

11	9690	X	9509	-0-	-181	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9578	-0-	-435	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9476	-0-	-320	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8919	-0-	-274	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9088	-0-	-422	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2570	-0-	2570	5430	2570	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	1560	-0-	-4710	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	212	-0-	-5244	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4781	-0-	-323	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3580	-0-	-667	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2331	-0-	-1959	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	13889	-0-	-3031	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13823	-0-	-1956	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12708	-0-	-2761	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	11873	-0-	-2337	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12493	-0-	-1860	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11864	-0-	-2026	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	18866	-0-	-2074	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
12	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	15294	-0-	-5662	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	8203	-0-	-11401	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5288	-0-	-15141	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	9620	-0-	-9250	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

11	17970	X	14931	-0-	-3039	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	14667	-0-	-3902	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	13908	-0-	-4661	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	13587	-0-	-3204	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16731	-0-	-443	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
*04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

11	11430	X	6354	-0-	-5076	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	6416	-0-	-5395	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	5660	-0-	-6151	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	5142	-0-	-3297	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5697	-0-	-1681	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

11	8850	X	1285	-0-	-7565	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2501	-0-	-2583	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	814	-0-	-1616	-0-	814	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

11	20130	X	15151	-0-	-4979	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18339	-0-	-664	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18200	-0-	-1206	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16901	-0-	-1253	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17722	-0-	-1684	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
*04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13049	-0-	-1201	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12690	-0-	-1322	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12408	-0-	-1604	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12251	-0-	-857	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	13035	-0-	-760	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	14722	-0-	-2918	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	14162	-0-	-4066	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	13570	-0-	-4658	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13062	-0-	-3004	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13698	-0-	-1895	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11539	-0-	-3191	-0-	11539	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 #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

11	17160	X	16999	-0-	-161	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	17254	-0-	-1160	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	16988	-0-	-1426	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	14407	-0-	-2819	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	14862	-0-	-2148	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3385	-0-	-2164	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3062	-0-	-2487	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	2752	-0-	-2439	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

11	29490	X	23359	-0-	-6131	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	22994	-0-	-4441	-0-	22994	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	23042	-0-	-3649	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
02	23838	X	21317	-0-	-2521	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	20962	-0-	-4520	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	20532	-0-	-2838	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

11	18360	X	17863	-0-	-497	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
12	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17633	-0-	-874	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
02	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
*04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

11	17550	X	16622	-0-	-928	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17019	-0-	-1116	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	14252	-0-	-3883	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15142	-0-	-1765	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16644	-0-	-1429	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	13490	-0-	-3130	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5684	-0-	-1322	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4907	-0-	-1154	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21480	X	20989	-0-	-491	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
12	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	21579	-0-	-90	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19375	-0-	-925	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20580	-0-	-1554	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18804	-0-	-2616	-0-	18804	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12204	-0-	-1870	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12477	-0-	-1597	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12154	-0-	-1273	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13403	-0-	-950	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12452	-0-	-1438	-0-	12452	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
12	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	8610	-0-	-4751	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	14906	X	7473	-0-	-7433	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	4790	-0-	-12670	-0-	4790	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
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2646	-0-	-109	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	2258	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 #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

11	19440	X	15902	-0-	-3538	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	28400	-0-	-1112	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25065	-0-	-2543	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
03	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	23271	-0-	-4209	-0-	23271	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

11	30360	X	22505	-0-	-7855	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22762	-0-	-6409	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	21315	-0-	-4384	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	20382	-0-	-2963	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	20901	-0-	-3372	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	19752	-0-	-2748	-0-	19752	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	1693	-0-	-2461	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	1425	-0-	-2519	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	713	-0-	-3367	-0-	713	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12307	-0-	-1395	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12577	-0-	-1125	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	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
11	11460	X	9960	-0-	-1500	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	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
11	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7744	-0-	-254	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7014	-0-	-468	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7018	-0-	-577	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	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
11	3060	X	867	-0-	-2193	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	419	-0-	-1201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8130	-0-	-829	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	11649	-0-	-4341	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
12	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	24330	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	383	-0-	-17597	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
03	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	2986	-0-	-20564	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	15993	-0-	-1407	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16841	-0-	-364	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
02	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16038	-0-	-1942	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10713	2	11	9	N	10					38
12	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					38
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10971	2	8	9	N	7					45
02	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9529	2	2	9	N	2					47
03	10571	X	10228	-0-	-343	-0-	10224	2	4	9	N	4					51
04	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	9886	2	8	9	N	7					58

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5954	-0-	-658	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	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
11	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-
12	17701	X	712	-0-	-16989	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	12992	X	2588	-0-	-10404	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	3569	-0-	-10319	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17384	-0-	-2053	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17302	-0-	-2135	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
02	18734	X	15881	-0-	-2853	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16573	-0-	-3453	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	15569	-0-	-3811	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2049	-0-	-1461	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1918	-0-	-721	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1968	-0-	-402	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3118	-0-	-3212	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3537	-0-	-1485	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2244	-0-	-1817	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	1676	-0-	-1543	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	1532	-0-	-2002	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3394	-0-	3394	6442	3394	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1039	-0-	1039	7481	1039	2			N	-0-					-0-
03	7481	X	-0-	-0-	-7481	-0-					N	-0-					-0-
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4499	-0-	-1852	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4483	-0-	-2306	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4986	-0-	-1584	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11997	-0-	-527	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	11369	-0-	-347	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11667	-0-	-516	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10589	-0-	-1081	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

11	17490	X	14346	-0-	-3144	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	12681	-0-	-4059	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	11916	-0-	-3744	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13248	-0-	-3492	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12691	-0-	-3509	-0-	12691	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

11	12150	X	6326	-0-	-5824	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	6162	-0-	-5246	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5086	-0-	-3439	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	1613	-0-	-4622	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	3586	-0-	-2744	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

11	7920	X	5160	-0-	-2760	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
01	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2537	-0-	-856	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	991	-0-	-2636	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1578	-0-	-1932	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15571	-0-	-1014	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15090	-0-	-2270	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	10244	-0-	-5996	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	7332	-0-	-10028	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15457	-0-	-203	-0-	15457	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

11	7170	X	5567	-0-	-1603	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5510	-0-	-2302	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3598	-0-	-2168	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3441	-0-	-2319	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

11	50250	X	38931	-0-	-11319	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	34085	-0-	-10276	-0-	34085	2			N	-0-					-0-
02	41325	X	-0-	-0-	-41325	-0-					N	-0-					-0-
03	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-					-0-
04	38940	X	3634	-0-	-35306	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	21499	-0-	-77	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	21351	-0-	-1992	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	19269	-0-	-2568	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	23128	-0-	-215	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20807	-0-	-1753	-0-	20807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	4263 X	3642	-0-	-621	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	1091	-0-	-3949	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
12	13981 X	11230	-0-	-2751	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
01	16771 X	11601	-0-	-5170	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
02	16269 X	7000	-0-	-9269	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	17391 X	1	-0-	-17390	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-					-0-
12	30287 X	27065	-0-	-3222	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	31837 X	20935	-0-	-10902	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
02	29783 X	19109	-0-	-10674	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
03	31837 X	11431	-0-	-20406	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	30450 X	8063	-0-	-22387	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47730	X	43428	-0-	-4302	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
12	46841	X	43336	-0-	-3505	-0-	43336	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	44405	-0-	-2436	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
02	42601	X	41159	-0-	-1442	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41710	-0-	-3178	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39969	-0-	-3471	-0-	39969	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4460	-0-	-1420	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3077	-0-	-2565	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	911	-0-	-3990	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10682	-0-	-1687	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10392	-0-	-1977	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9654	-0-	-1917	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10275	-0-	-1319	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9536	-0-	-1234	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	16216	-0-	-5384	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	17720	-0-	-4600	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17701	-0-	-4619	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
02	18821	X	16131	-0-	-2690	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17045	-0-	-2268	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	10882	-0-	-6278	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5221	-0-	-1829	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15478	-0-	15478	15478	15478	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18451	-0-	18451	33929	18451	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11596	-0-	11596	45525	11596	2			N	-0-					-0-
03	57124	X	11599	-0-	-45525	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
*04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3109	-0-	-1781	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	3016	X	196	-0-	-2820	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	600	-0-	-2624	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	294	-0-	-2826	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17193	X	-0-	-0-	-17193	-0-					N	-0-					-0-
12	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

11	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
01	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

11	21360	X	460	-0-	-20900	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	7159	-0-	-14913	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	-0-	-0-	-18850	-0-					N	-0-					-0-
03	17360	X	16416	-0-	-944	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12059	-0-	-571	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

11	55170	X	51563	-0-	-3607	-0-	51563	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	52939	-0-	-4070	-0-	52939	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	51733	-0-	-5276	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	46953	-0-	-5218	-0-	46953	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	49164	-0-	-5706	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	44240	-0-	-7330	-0-	44240	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6282	-0-	-1034	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5640	-0-	-2327	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5113	-0-	-2340	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6635	-0-	-1332	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	18065	-0-	-2395	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17770	-0-	-2690	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	16271	-0-	-2434	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16976	-0-	-2585	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16412	-0-	-2218	-0-	16412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	8700	X	8075	-0-	-625	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7720	-0-	-81	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7598	-0-	-472	-0-	7598	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
11	7410	X	3511	-0-	-3899	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	1928	-0-	-6070	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	2739	-0-	-5259	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	5104	-0-	-2378	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2179	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
11	7740	X	5769	-0-	-1971	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6950	-0-	-893	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4295	-0-	-1273	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4977	-0-	-1967	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5567	-0-	-1153	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	16080	-0-	-1500	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15532	-0-	-2107	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15456	-0-	-1656	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14824	-0-	-952	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15130	-0-	-1486	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14128	-0-	-1952	-0-	14128	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		591	-0-	591	591	591	2			N	-0-					-0-
02	31368	X	30777	-0-	-591	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
*04	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	35250	X	34653	-0-	-597	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	35872	-0-	-1545	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
01	37417	X	34998	-0-	-2419	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
02	35003	X	32400	-0-	-2603	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	35032	-0-	-1176	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	33840	-0-	-870	-0-	33840	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8801	-0-	-1367	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8520	-0-	-1648	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8153	-0-	-1359	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	27780	X	22351	-0-	-5429	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
01	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
02	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22479	-0-	-1267	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	20575	-0-	-3815	-0-	20575	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5045	-0-	-721	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	8760	X	925	-0-	-7835	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	152	-0-	-9396	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	1645	-0-	-10817	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9936	-0-	-2157	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10262	-0-	-2248	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

11	38370	X	19301	-0-	-19069	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
12	37882	X	23133	-0-	-14749	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	27489	-0-	-1031	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
02	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2			N	-0-					-0-
03	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
*04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4773	2	3	9	N	3					16
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					16
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4					20
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					20
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7031	2	2	9	N	2	15	1			7
04	5040	X	3548	-0-	-1492	-0-	3548	2			N	-0-					7

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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 #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

11	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5882	-0-	-70	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3860	-0-	-2092	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	2729	-0-	-2839	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*04	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	12990	X	8159	-0-	-4831	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	4887	-0-	-7699	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	4528	-0-	-6105	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	4882	-0-	-3006	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	3028	-0-	-5404	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	2098	-0-	-6062	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	7710	X	6739	-0-	-971	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5114	-0-	-2822	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6438	-0-	-464	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5308	-0-	-1442	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	25860	X	1862	-0-	-23998	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	17484	-0-	-8897	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	16332	-0-	-7274	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
03	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	10209	-0-	-6711	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	14100	X	10349	-0-	-3751	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10238	-0-	-1790	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10190	-0-	-1373	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9291	-0-	-1352	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	14619	-0-	-4821	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
01	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
02	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
*04	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

11	24870	X	23604	-0-	-1266	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	23055	-0-	-2179	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23393	-0-	-1810	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	21212	-0-	-2365	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	21471	-0-	-2926	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20262	-0-	-3348	-0-	20262	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13240	-0-	-431	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11818	-0-	-971	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12134	-0-	-1537	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11022	-0-	-1878	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

11	20610	X	18951	-0-	-1659	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	20288	-0-	-482	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18212	-0-	-1015	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19327	-0-	-947	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	17476	-0-	-2444	-0-	17476	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

11	34980	X	31453	-0-	-3527	-0-	31453	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	31437	-0-	-3438	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	30969	-0-	-3906	-0-	30969	2			N	-0-					-0-
02	32132	X	27266	-0-	-4866	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	28900	-0-	-4704	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30351	-0-	-1089	-0-	30351	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48497	X	48497	-0-	-0-	-0-	48497	2			N	-0-					-0-
12	50003	X	49238	-0-	-765	-0-	49238	2			N	-0-					-0-
01	50003	X	47852	-0-	-2151	-0-	47852	2			N	-0-					-0-
02	46893	X	42885	-0-	-4008	-0-	42885	2			N	-0-					-0-
03	50127	X	43900	-0-	-6227	-0-	43900	2			N	-0-					-0-
04	48510	X	43919	-0-	-4591	-0-	43919	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4551	-0-	-2176	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	2907	-0-	-3944	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	1365	-0-	-5044	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

11	23430	X	17065	-0-	-6365	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	7267	-0-	-8770	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	3601	-0-	-13542	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

11	17820	X	15440	-0-	-2380	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15379	-0-	-989	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15129	-0-	-1239	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13609	-0-	-1442	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13580	-0-	-2385	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13662	-0-	-1788	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	186	-0-	-3565	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	305	-0-	-1090	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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 #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	26821	-0-	-2815	-0-	26821	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	26160	-0-	-2794	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
02	26187	X	23656	-0-	-2531	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24348	-0-	-3087	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23195	-0-	-3145	-0-	23195	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8473	-0-	-1633	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	2574	-0-	-7532	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	1054	-0-	-8726	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

11	10080	X	6282	-0-	-3798	-0-	6241	2	41	9	N	37	72	1			27
12	7626	X	6379	-0-	-1247	-0-	6348	2	31	9	N	28					55
01	7626	X	6364	-0-	-1262	-0-	6320	2	44	9	N	40					95
02	7134	X	6326	-0-	-808	-0-	6304	2	22	9	N	20	70	1			45
03	7347	X	6057	-0-	-1290	-0-	6010	2	47	9	N	43					88
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	5410	2	29	9	N	26	69	1			45

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36600	X	33782	-0-	-2818	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	34329	-0-	-3491	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	33280	-0-	-4540	-0-	33280	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	30762	-0-	-3110	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	32985	-0-	-2262	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	30811	-0-	-2969	-0-	30811	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	23698	-0-	-2612	-0-	23698	2			Y	-0-					-0-
12	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2			Y	-0-					-0-
01	24397	X	23452	-0-	-945	-0-	23452	2			Y	-0-					-0-
02	22910	X	21478	-0-	-1432	-0-	21478	2			Y	-0-					-0-
03	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	2			Y	-0-					-0-
*04	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10886	-0-	-3560	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	3163	-0-	-18816	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	20561	X	11849	-0-	-8712	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	7088	-0-	-14891	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	7060	-0-	-13040	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	1158	-0-	-29772	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	1408	-0-	-27267	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	410	-0-	-6441	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*04	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	1662	-0-	-8058	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	3068	-0-	-5395	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	17454	-0-	-9996	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	17623	-0-	-8355	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17514	-0-	-7038	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	18066	-0-	-697	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
*04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

11	9090	X	7631	-0-	-1459	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7273	-0-	-2740	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8010	-0-	-1414	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7186	-0-	-1108	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7608	-0-	-1258	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6663	-0-	-1077	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11895	-0-	-939	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11589	-0-	-1245	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10513	-0-	-1406	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11847	-0-	-181	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11411	-0-	-229	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

11	10770	X	10693	-0-	-77	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10089	-0-	-1040	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10463	-0-	-1379	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9017	-0-	-2061	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8251	-0-	-2429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

11	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10656	-0-	-1899	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11027	-0-	-1528	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10782	-0-	-963	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11163	-0-	-617	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10537	-0-	-143	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3424	-0-	-2652	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	992	-0-	-4692	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

11	31200	X	29348	-0-	-1852	-0-	29348	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	30467	-0-	-1153	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	30591	-0-	-1029	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
02	29580	X	28603	-0-	-977	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
03	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	29022	-0-	-588	-0-	29022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	10244	-0-	-9534	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15829	-0-	-6553	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	20938	X	8000	-0-	-12938	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	13222	-0-	-9160	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	14293	-0-	-5117	-0-	14293	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	991	-0-	-4349	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	16304	-0-	-1426	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16180	-0-	-1459	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17330	-0-	-123	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14752	-0-	-1517	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13538	-0-	-3295	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14826	-0-	-1944	-0-	14826	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580	X	41678	-0-	-2902	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	42329	-0-	-2838	-0-	42329	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	41323	-0-	-3534	-0-	41323	2			N	-0-					-0-
02	41963	X	38346	-0-	-3617	-0-	38346	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	40278	-0-	-3649	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	37772	-0-	-3898	-0-	37772	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
11	17685	X	7996	-0-	-9689	-0-	7994	2	2	9	Y	2	6	1			3
12	13206	X	11163	-0-	-2043	-0-	11162	2	1	9	Y	1					4
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13814	2	6	9	Y	5					9
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13300	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14588	2	3	9	Y	3					6
04	13380	X	13162	-0-	-218	-0-	13160	2	2	9	Y	2					8

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	20657	-0-	17657	17657	20657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	14742	-0-	-918	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14523	-0-	-1349	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14749	-0-	-1123	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13690	-0-	-839	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14619	-0-	-757	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

11	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	3248	-0-	-4781	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	4766	-0-	-3263	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6102	-0-	-2366	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4422	-0-	-4630	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

11	4020	X	2560	-0-	-1460	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2594	-0-	-1529	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2274	-0-	-1235	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	26700	X	24353	-0-	-2347	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	24686	-0-	-2377	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	24109	-0-	-2458	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22030	-0-	-2359	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	22836	-0-	-2894	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	19158	-0-	-403	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19347	-0-	-1578	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	18099	-0-	-1476	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	16512	-0-	-4413	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	16641	-0-	-2259	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	11888	-0-	-12819	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	16890	-0-	-7817	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
02	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
03	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
*04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	1	-0-	-1188	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

11	35400	X	32850	-0-	-2550	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	33500	-0-	-2553	-0-	33500	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	32733	-0-	-2700	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
02	32683	X	30057	-0-	-2626	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	31632	-0-	-2840	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

11	15780	X	13528	-0-	-2252	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13205	-0-	-2140	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13416	-0-	-1712	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12125	-0-	-1418	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	25350	X	21492	-0-	-3858	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	17532	-0-	-14956	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	22812	-0-	-9676	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	19580	-0-	-10812	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	18941	-0-	-10075	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	22770	X	10476	-0-	-12294	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	19243	-0-	-4286	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	19181	-0-	-2705	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	17393	-0-	-3081	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17995	-0-	-3457	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17148	-0-	-1482	-0-	17148	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	5122	-0-	-3878	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6337	-0-	-2622	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5691	-0-	-2493	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	4521	-0-	-3135	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3298	-0-	-3026	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2810	-0-	-3310	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	24129	-0-	-3441	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24247	-0-	-2754	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	23960	-0-	-3041	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	24681	-0-	-578	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
03	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
*04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8658	-0-	8658	17767	8658	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8486	-0-	8486	26253	8486	2			N	-0-					-0-
03	33066	X	6813	-0-	-26253	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
*04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

11	24690	X	24298	-0-	-392	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24780	-0-	-1043	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	24407	-0-	-1416	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	24157	X	21539	-0-	-2618	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23319	-0-	-1791	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	22886	-0-	-1414	-0-	22886	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

11	4650	X	574	-0-	-4076	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1378	-0-	-3427	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	1740	X	178	-0-	-1562	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

11	12810	X	10779	-0-	-2031	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10659	-0-	-2578	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10094	-0-	-2089	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	7196	-0-	-4201	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	7836	-0-	-4347	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
01	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

11	33030	X	25680	-0-	-7350	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	25665	-0-	-6234	-0-	25665	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	24222	-0-	-6592	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21378	-0-	-6433	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	26844	-0-	-1056	-0-	26844	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	1785	-0-	-23895	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

11	24870	X	2841	-0-	-22029	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12743	-0-	-1117	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12707	-0-	-1026	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11726	-0-	-860	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12573	-0-	-788	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11971	-0-	-779	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

11	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	8211	-0-	-9893	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	280	-0-	-17824	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	2140	-0-	-14796	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	1504	-0-	-15608	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1164	-0-	-14706	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

11	19410	X	17123	-0-	-2287	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15770	-0-	-789	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	10043	-0-	-9146	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	12909	-0-	-6531	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

11	29130	X	28028	-0-	-1102	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27805	-0-	-1986	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27458	-0-	-2333	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	25245	-0-	-2044	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	26091	-0-	-2863	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	23382	-0-	-4638	-0-	23382	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

11	30930	X	18940	-0-	-11990	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
02	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
03	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
*04	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

11	9780	X	9200	-0-	-580	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	7253	-0-	-1650	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7716	-0-	-1801	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6546	-0-	-2664	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

11	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
12	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
*04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	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 #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41430	X	40085	-0-	-1345	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	41488	-0-	-393	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
01	41540	X	40393	-0-	-1147	-0-	40393	2			N	-0-					-0-
02	38744	X	36834	-0-	-1910	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	38663	-0-	-2815	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	37411	-0-	-2729	-0-	37411	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	2744	-0-	-12676	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15336	-0-	-598	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	2853	-0-	-13081	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	1	-0-	-14035	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	636	-0-	-14709	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*04	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
12	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	30603	-0-	-335	-0-	30603	2			N	-0-					-0-
02	30305	X	28608	-0-	-1697	-0-	28608	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	29981	-0-	-2414	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28533	-0-	-2817	-0-	28533	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4325	-0-	-431	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4464	-0-	-620	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4029	-0-	-891	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
12	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
01	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	33150	2			N	-0-					-0-
02	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
03	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	32910	2			N	-0-					-0-
*04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	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
11	28980	X	26720	-0-	-2260	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27288	-0-	-2658	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	27078	-0-	-1690	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	23050	-0-	-2789	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	26378	-0-	-1243	-0-	26378	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	24862	-0-	-1868	-0-	24862	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	3850	-0-	-2780	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3627	-0-	-1535	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3727	-0-	-1791	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2602	-0-	-2738	-0-	2602	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 #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6914	-0-	-436	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6993	-0-	-478	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6886	-0-	-492	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6438	-0-	-348	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10400	-0-	-1360	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11374	-0-	-778	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11086	-0-	-1066	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10221	-0-	-451	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15390	-0-	-1691	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13986	-0-	-3095	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	13980	-0-	-3246	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	15639	-0-	-2775	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	14735	-0-	-3085	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17296	-0-	-1428	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15448	-0-	-3524	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
02	17748	X	16111	-0-	-1637	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	15683	-0-	-3289	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15411	-0-	-1329	-0-	15411	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
11	19710	X	17862	-0-	-1848	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18380	-0-	-1522	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18156	-0-	-1157	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16211	-0-	-1653	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15677	-0-	-2173	-0-	15677	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 #: 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
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
03	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
04	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	16110	X	14380	-0-	-1730	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14497	-0-	-2367	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	13674	-0-	-3190	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	12079	-0-	-3697	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14828	-0-	-21	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

11	9150	X	8355	-0-	-795	-0-	8349	2	6	9	Y	5					60
12	T. A.		8622	-0-	8622	8622	8614	2	8	9	Y	7	49	1			18
01	T. A.		7489	-0-	7489	16111	7477	2	12	9	Y	11					29
02	T. A.		7303	-0-	7303	23414	7301	2	2	9	Y	2					31
03	31340	X	7926	-0-	-23414	-0-	7926	2			Y	-0-					31
*04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7409	2	14	9	Y	13					44

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

11	18990	X	14405	-0-	-4585	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17832	-0-	-1791	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15624	-0-	-355	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16539	-0-	-1286	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	14783	-0-	-2467	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
01	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15877	-0-	-2692	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	15631	-0-	-2339	-0-	15631	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10812	-0-	-7	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9218	-0-	-903	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
12	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14850	-0-	-309	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	12835	-0-	-1143	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	15056	-0-	-1033	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13788	-0-	-1782	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	23682	-0-	-1428	-0-	23682	2			N	-0-					-0-
12	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	23637	-0-	-1597	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	21360	-0-	-2246	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	22863	-0-	-2061	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	19399	-0-	-4271	-0-	19399	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
11	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21071	-0-	-3233	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	23396	-0-	-908	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	22475	X	21016	-0-	-1459	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21660	-0-	-2086	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	20561	-0-	-2089	-0-	20561	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30210	X	16246	-0-	-13964	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
12	26443	X	21875	-0-	-4568	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
01	26443	X	26326	-0-	-117	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
02	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
03	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	21569	-0-	-3901	-0-	21569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25560	X	22465	-0-	-3095	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	22402	-0-	-4010	-0-	22402	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	20890	-0-	-5522	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	15270	-0-	-7756	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	17211	-0-	-7403	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	16843	-0-	-5627	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300	X	14374	-0-	-9926	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	10869	-0-	-10335	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	17051	-0-	-3998	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	15062	-0-	-2106	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
*04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	16377	-0-	-213	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
12	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14088	-0-	-1133	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13579	-0-	-2255	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12339	-0-	-4587	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13317	-0-	-3063	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6543	-0-	-1287	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5823	-0-	-2764	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7039	-0-	-1548	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6369	-0-	-1664	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6873	-0-	-1590	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3967	-0-	-923	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2909	-0-	-2144	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3589	-0-	-1247	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2564	-0-	-1960	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	1170	-0-	-3666	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
12	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	18439	-0-	-875	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19825	-0-	-1007	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	15920	-0-	-4990	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
*04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	31533	-0-	-7707	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	31503	-0-	-6658	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	30212	-0-	-6089	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
02	33640	X	26700	-0-	-6940	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26674	-0-	-6465	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	3484	-0-	-28046	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	16172	-0-	-2338	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
01	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
02	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18588	-0-	-2771	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	18776	-0-	-1894	-0-	18776	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6438	-0-	-2273	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5558	-0-	-2040	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5374	-0-	-2438	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4126	-0-	-3434	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8951	-0-	-1186	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8271	-0-	-1866	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8117	-0-	-1366	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52590	X	46838	-0-	-5752	-0-	46838	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	49006	-0-	-5337	-0-	49006	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	47635	-0-	-5654	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
02	49677	X	43806	-0-	-5871	-0-	43806	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	46368	-0-	-3914	-0-	46368	2			N	-0-					-0-
04	47430	X	42823	-0-	-4607	-0-	42823	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

11	36780	X	32818	-0-	-3962	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	32859	-0-	-4620	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	31863	-0-	-4407	-0-	31863	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	29915	-0-	-3348	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	30206	-0-	-5258	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28993	-0-	-3827	-0-	28993	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

11	15930	X	1220	-0-	-14710	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	170	-0-	-16291	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					28
12	6944	X	5641	-0-	-1303	-0-	5631	2	10	9	Y	9					37
01	6944	X	3872	-0-	-3072	-0-	3855	2	17	9	Y	15					52
02	6496	X	3382	-0-	-3114	-0-	3379	2	3	9	Y	3					55
03	6076	X	5061	-0-	-1015	-0-	5061	2			Y	-0-					55
04	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			Y	-0-					55

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	16320	X	5252	-0-	-11068	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	6585	-0-	-10279	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	1616	-0-	-9317	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5618	-0-	-2504	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: 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
11	3600	X	1173	-0-	-2427	-0-	1169	2	4	9	N	4					13
12	4650	X	2045	-0-	-2605	-0-	2041	2	4	9	N	4	16	1			1
01	4650	X	752	-0-	-3898	-0-	752	2			N	-0-					1
02	1421	X	890	-0-	-531	-0-	887	2	3	9	N	3					4
03	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	834	2	3	9	N	3					7
04	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	510	2	4	9	N	4					11

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
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4404	-0-	-1052	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3865	-0-	-1529	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3619	-0-	-1369	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3909	-0-	-1071	-0-	3909	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
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10961	-0-	-3175	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9778	-0-	-4358	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	9737	-0-	-3487	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	10364	-0-	-3369	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8581	-0-	-3509	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

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
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	2429	2	2	9	Y	2					9
12	2604	X	1860	-0-	-744	-0-	1858	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2531	2	1	9	Y	1					3
02	2523	X	2457	-0-	-66	-0-	2456	2	1	9	Y	1					4
03	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2378	2	2	9	Y	2					6
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2849	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
11	38460	X	35000	-0-	-3460	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
12	35913	X	35913	-0-	-0-	-0-	35913	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	34830	-0-	-2649	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
02	35061	X	31932	-0-	-3129	-0-	31932	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	33846	-0-	-3416	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	32773	-0-	-2237	-0-	32773	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	20562	-0-	-8628	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	23294	-0-	-4296	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	25183	-0-	-2407	-0-	25183	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	20348	-0-	-5462	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20522	-0-	-2759	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	13597	-0-	-10763	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9300	-0-	-1530	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9647	-0-	-924	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8755	-0-	-1134	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9104	-0-	-1219	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5101	-0-	-1589	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

11	20370	X	19499	-0-	-871	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	21081	-0-	-805	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18561	-0-	-1913	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	18773	-0-	-3113	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18713	-0-	-1687	-0-	18713	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21020	-0-	-432	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	12756	-0-	-8975	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	7170	-0-	-13159	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	1	-0-	-21730	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

11	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
02	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	27879	2			N	-0-					-0-
03	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
*04	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

11	4440	X	3507	-0-	-933	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2900	-0-	-1254	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	237	-0-	-4323	-0-	237	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

11	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	20402	-0-	-678	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	19501	-0-	-3625	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	17980	-0-	-3654	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	16757	-0-	-6369	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	15228	-0-	-5712	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7733	-0-	4633	4633	7733	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	-0-	-0-	-4633	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

11	17430	X	15961	-0-	-1469	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16368	-0-	-1643	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15687	-0-	-2324	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	13980	-0-	-1506	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12164	-0-	-4390	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12757	-0-	-3203	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

11	1080	N	531	-0-	-549	-0-	505	2	26	9	Y	24					93
12	T. A.		563	-0-	563	563	548	2	15	9	Y	14					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	563					Y	38	92	1			53
02	T. A.		189	-0-	189	752	160	2	29	9	Y	26					79
03	T. A.		305	-0-	305	1057	305	2			Y	-0-					79
*04	1450	X	393	-0-	-1057	-0-	393	2			Y	-0-					79

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

11	22650	X	21576	-0-	-1074	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	21748	-0-	-1657	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	21779	-0-	-1471	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
02	21257	X	19765	-0-	-1492	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	21873	-0-	-416	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21034	-0-	-536	-0-	21034	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

11	19320	X	17709	-0-	-1611	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	17550	-0-	-1701	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17233	-0-	-1677	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15882	-0-	-1489	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16513	-0-	-2056	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	13928	-0-	-3772	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

11	5160	X	1367	-0-	-3793	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	831	-0-	-4501	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2082	-0-	-3188	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2334	-0-	-740	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1909	-0-	-1377	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	84	-0-	-1926	-0-	84	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 #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

11	22440	X	22434	-0-	-6	-0-	22434	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	21843	-0-	-2523	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	18228	-0-	-4566	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18879	-0-	-5177	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	18913	-0-	-3527	-0-	18913	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

11	9360	X	8009	-0-	-1351	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7799	-0-	-872	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8094	-0-	-1175	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7718	-0-	-1012	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
12	7161	X	4403	-0-	-2758	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	862	-0-	-6998	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

11	37020	X	29949	-0-	-7071	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	31485	-0-	-4909	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	30225	-0-	-4774	-0-	30225	2			N	-0-					-0-
02	31175	X	28452	-0-	-2723	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31019	-0-	-2089	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	29624	-0-	-856	-0-	29624	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

11	11490	X	3462	-0-	-8028	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5674	-0-	-4370	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	3753	-0-	-6167	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
*04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	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 #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	2478	-0-	-4032	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	3090	-0-	-3000	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	1216	-0-	-5294	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

11	48780	X	43763	-0-	-5017	-0-	43763	2			N	-0-					-0-
12	48701	X	46059	-0-	-2642	-0-	46059	2			N	-0-					-0-
01	47523	X	44866	-0-	-2657	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
02	42485	X	42334	-0-	-151	-0-	42334	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	44232	-0-	-1834	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8975	-0-	-1441	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9905	-0-	-635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8913	-0-	-947	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*04	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

11	20190	X	16196	-0-	-3994	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	16899	-0-	-3034	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	16917	-0-	-2582	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
02	17197	X	15433	-0-	-1764	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15545	-0-	-1505	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	8381	-0-	-3337	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10848	-0-	-870	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11376	-0-	-543	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
*04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	8390	-0-	-4090	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7325	-0-	-5354	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	6941	-0-	-2745	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

11	26820	X	17003	-0-	-9817	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	11278	-0-	-14390	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	24028	-0-	-28	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
02	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
03	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20958	-0-	-2292	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

11	32400	X	29840	-0-	-2560	-0-	29840	2			N	-0-					-0-
12	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30375	-0-	-2330	-0-	30375	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	28040	-0-	-2555	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	29312	-0-	-2432	-0-	29312	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	28002	-0-	-1848	-0-	28002	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

11	28500	X	19789	-0-	-8711	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24206	-0-	-5213	-0-	24206	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	17693	-0-	-11726	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	18556	-0-	-6007	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	23768	-0-	-443	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22509	-0-	-921	-0-	22509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

*10	11749	X	2535	-0-	-9214	-0-	2535	2			N	-0-					32
*11	10320	X	2474	-0-	-7846	-0-	2474	2			N	-0-					32
*12	7595	X	897	-0-	-6698	-0-	897	2			N	-0-					32
*01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					32
*02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					32
*03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					32
04	1170	X	886	-0-	-284	-0-	886	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

11	13770	X	9368	-0-	-4402	-0-	9358	2	10	9	N	9					131
12	14849	X	9489	-0-	-5360	-0-	9478	2	11	9	N	10					141
01	20181	X	13061	-0-	-7120	-0-	13041	2	20	9	N	18					159
02	18879	X	14575	-0-	-4304	-0-	14557	2	18	9	N	16	112	1			63
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16065	2	10	9	N	9					72
*04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15410	2	10	9	N	9					81

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

11	25320	X	24737	-0-	-583	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
12	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	24121	-0-	-1795	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
02	24244	X	21678	-0-	-2566	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	22674	-0-	-3242	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21732	-0-	-3018	-0-	21732	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

11	17280	X	13929	-0-	-3351	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16023	-0-	-1833	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	15828	-0-	-2028	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	11633	-0-	-2722	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12683	-0-	-3344	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12728	-0-	-2782	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34410	X	31745	-0-	-2665	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	32589	-0-	-2162	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
01	33511	X	32048	-0-	-1463	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
02	31146	X	21056	-0-	-10090	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	31978	-0-	-820	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	29166	-0-	-2574	-0-	29166	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
12	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	17372	-0-	-7056	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	16664	-0-	-6188	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	11204	-0-	-13224	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16475	-0-	-6565	-0-	16475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

11	23580	X	11715	-0-	-11865	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15168	-0-	-2843	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
01	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	10565	-0-	-4594	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12274	-0-	-2396	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

11	15810	X	2707	-0-	-13103	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	12698	-0-	-7545	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	11828	-0-	-7671	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	11140	-0-	-6840	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	12486	-0-	-6734	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13508	-0-	-4012	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

11	25890	X	23328	-0-	-2562	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	22007	-0-	-4219	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	22258	-0-	-3968	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	20912	-0-	-3622	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21271	-0-	-3932	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20203	-0-	-3137	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

11	8730	X	524	-0-	-8206	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

11	4950	X	2620	-0-	-2330	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7331	-0-	-1318	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6779	-0-	-1591	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	32724	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	32520	-0-	-9299	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	31250	-0-	-8027	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	35438	X	27874	-0-	-7564	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	28329	-0-	-5895	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	25513	-0-	-7217	-0-	25513	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

11	50760	X	45927	-0-	-4833	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	51894	X	46267	-0-	-5627	-0-	46267	2			N	-0-					-0-
01	50499	X	41622	-0-	-8877	-0-	41622	2			N	-0-					-0-
02	45965	X	43315	-0-	-2650	-0-	43315	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	45186	-0-	-3639	-0-	45186	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	43055	-0-	-2875	-0-	43055	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

11	21360	X	17961	-0-	-3399	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
12	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	16948	-0-	-423	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	17958	-0-	-3463	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	16100	-0-	-4630	-0-	16100	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

11	48810	X	45687	-0-	-3123	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	46079	-0-	-3366	-0-	46079	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	45624	-0-	-3821	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	43820	-0-	-2435	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	45714	-0-	-2615	-0-	45714	2			N	-0-					-0-
04	45690	X	43157	-0-	-2533	-0-	43157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22521	2	23	9	N	21	91	1			50
12	23529	X	21072	-0-	-2457	-0-	21052	2	20	9	N	18					68
01	23529	X	20089	-0-	-3440	-0-	20079	2	10	9	N	9					77
02	22011	X	17365	-0-	-4646	-0-	17357	2	8	9	N	7					84
03	23529	X	11734	-0-	-11795	-0-	11726	2	8	9	N	7					91
04	22530	X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	11	47	1			55

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	45	-0-	-6045	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	1311	-0-	-4982	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	76	-0-	-1133	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	116	X	63	-0-	-53	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	54	-0-	-1248	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	11458	-0-	-3302	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	8139	-0-	-6648	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6461	-0-	-1785	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9046	-0-	-2032	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8948	-0-	-2894	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
*04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6902	X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	36866	-0-	-2614	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	37728	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	36520	-0-	-4276	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
02	37207	X	33835	-0-	-3372	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	35413	-0-	-4360	-0-	35413	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					71
12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					71
*01	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					71
*02	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					71
*03	23033	X	22798	-0-	-235	-0-	22798	2			N	-0-					71
*04	22290	X	20865	-0-	-1425	-0-	20865	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

11	43200	X	39848	-0-	-3352	-0-	39848	2			N	-0-					-0-
12	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	39630	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	38630	-0-	-4057	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
02	39933	X	33851	-0-	-6082	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	37498	-0-	-4042	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	34320	-0-	-5520	-0-	34320	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6121	-0-	-2249	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	5770	-0-	-3510	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	5913	-0-	-4007	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	3894	-0-	-5706	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11503	-0-	-3873	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12538	-0-	-2838	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	10884	-0-	-3500	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	8409	-0-	-4890	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7611	-0-	-4509	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	-0-	-0-	-7105	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	5109	-0-	-3354	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5713	-0-	-2477	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

11	20100	X	16910	-0-	-3190	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	16496	-0-	-3251	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17659	-0-	-2088	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	17970	-0-	-503	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
03	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
*04	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

11	68130	X	57937	-0-	-10193	-0-	57937	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	59279	-0-	-5697	-0-	59279	2			N	-0-					-0-
01	62341	X	58620	-0-	-3721	-0-	58620	2			N	-0-					-0-
02	56898	X	54389	-0-	-2509	-0-	54389	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	57535	-0-	-2326	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
04	57930	X	54570	-0-	-3360	-0-	54570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		25483	-0-	25483	25483	25483	2			N	-0-					-0-
01	45396	X	19913	-0-	-25483	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	20952	-0-	-4530	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	14993	-0-	-9667	-0-	14993	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

11	32430	X	30880	-0-	-1550	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	31572	-0-	-885	-0-	31572	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	31027	-0-	-1430	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	26812	-0-	-3029	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	29289	-0-	-2610	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	27990	-0-	-2880	-0-	27990	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

11	6810	X	144	-0-	-6666	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8070	-0-	-827	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8605	-0-	-695	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

11	13860	X	2100	-0-	-11760	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	5066	-0-	-9256	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	2729	-0-	-10105	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	3558	-0-	-5519	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	247	-0-	-4806	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	34	-0-	-4856	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	10830	X	4528	-0-	-6302	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10951	-0-	-1480	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	8600	-0-	-3029	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10106	-0-	-2325	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7698	-0-	-2892	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	17402	-0-	-3461	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	16729	-0-	-4351	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	9299	-0-	-10421	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	16000	-0-	-5080	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14500	-0-	-3530	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

11	47880	X	43762	-0-	-4118	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	44098	-0-	-2371	-0-	44098	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	44709	-0-	-799	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
02	42572	X	41357	-0-	-1215	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	43741	-0-	-1488	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	41624	-0-	-2146	-0-	41624	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

11	12330	X	11042	-0-	-1288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	6194	-0-	-9957	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	6351	-0-	-8758	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8548	-0-	-7076	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10204	-0-	-836	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21895	2	13	9	N	12	41	1			35
12	20553	X	20167	-0-	-386	-0-	20156	2	11	9	N	10					45
01	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21734	2	8	9	N	7					52
02	21170	X	19907	-0-	-1263	-0-	19898	2	9	9	N	8					60
03	22630	X	21718	-0-	-912	-0-	21690	2	28	9	N	25					85
04	21900	X	18090	-0-	-3810	-0-	18086	2	4	9	N	4	60	1			29

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	10185	-0-	-4005	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9969	-0-	-4694	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	8548	-0-	-6115	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	6988	-0-	-3916	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7682	-0-	-3819	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7633	-0-	-2567	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	6561	-0-	-5169	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9513	-0-	-3290	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	6297	-0-	-6506	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9026	-0-	-491	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
*04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	2579	-0-	-13651	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	10498	-0-	-6118	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4616	-0-	-3475	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	10170	X	1119	-0-	-9051	-0-	1119	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
11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					47
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					47
01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11764	2	1	9	N	1					48
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-	25	1			23
03	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					23
*04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12037	2	1	9	N	1					24

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6510	-0-	-390	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5435	-0-	-1106	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6369	-0-	-291	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

11	20010	X	18182	-0-	-1828	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
12	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
01	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
02	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14270	-0-	-3834	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15125	-0-	-2395	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	10260	X	7672	-0-	-2588	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	9615	-0-	-8303	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15521	-0-	-1241	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
03	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
*04	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	39900	X	38274	-0-	-1626	-0-	38274	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38570	-0-	-1451	-0-	38570	2			N	-0-					-0-
01	40486	X	38523	-0-	-1963	-0-	38523	2			N	-0-					-0-
02	37874	X	34980	-0-	-2894	-0-	34980	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	38789	-0-	-1697	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	36223	-0-	-2057	-0-	36223	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	18540	X	15577	-0-	-2963	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16356	-0-	-2802	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	15709	-0-	-3449	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	14569	-0-	-3208	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15132	-0-	-2259	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13198	-0-	-2642	-0-	13198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12582	-0-	-858	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	12151	X	4539	-0-	-7612	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	6077	-0-	-6912	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	5199	-0-	-7371	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

11	13710	X	10108	-0-	-3602	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10062	-0-	-571	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9226	-0-	-547	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8537	-0-	-1573	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	23402	-0-	-2514	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	15195	-0-	-10721	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	24244	X	13542	-0-	-10702	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	17851	-0-	-7972	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	12279	-0-	-12621	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	15690	X	14664	-0-	-1026	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14714	-0-	-817	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13971	-0-	-558	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13885	-0-	-1646	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13107	-0-	-1773	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35550	X	33049	-0-	-2501	-0-	33049	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	33816	-0-	-1431	-0-	33816	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31692	-0-	-3586	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	28733	-0-	-4269	-0-	28733	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	29245	-0-	-6033	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	23918	-0-	-9142	-0-	23918	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34410	X	28505	-0-	-5905	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	31230	-0-	-1196	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	28498	-0-	-3928	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	25172	-0-	-2378	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	25228	-0-	-5989	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
*04	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	33714	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	15692	-0-	-208	-0-	15615	2	77	9	Y	70	123	1			9
12	17143	X	15714	-0-	-1429	-0-	15650	2	64	9	Y	58					67
01	16926	X	15505	-0-	-1421	-0-	15454	2	51	9	Y	46	63	1			50
02	15167	X	14253	-0-	-914	-0-	14218	2	35	9	Y	32	60	1			22
03	16213	X	15518	-0-	-695	-0-	15463	2	55	9	Y	50					72
04	15690	X	14533	-0-	-1157	-0-	14511	2	22	9	Y	20	61	1			31

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
11	15420	X	7892	-0-	-7528	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	10679	-0-	-5255	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	10667	-0-	-5267	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	8918	-0-	-3639	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7678	-0-	-2986	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3948	-0-	-6372	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	14000	-0-	-36	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13210	-0-	-2600	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11642	-0-	-4498	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15663	-0-	-1137	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15389	-0-	-2033	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	14870	-0-	-2552	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	14033	-0-	-2265	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	13529	-0-	-2653	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11198	-0-	-4462	-0-	11198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	13680	X	6401	-0-	-7279	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

11	17910	X	16423	-0-	-1487	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16375	-0-	-1853	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	15060	-0-	-1789	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16348	-0-	-62	-0-	16348	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7438	-0-	-64	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6802	-0-	-332	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7667	-0-	-21	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

11	24210	X	20767	-0-	-3443	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	21247	-0-	-1721	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21681	-0-	-1321	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19996	-0-	-2534	-0-	19996	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	23252	-0-	-6291	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	19238	-0-	-10305	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	18770	-0-	-8867	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
*04	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

11	25260	X	20483	-0-	-4777	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	15835	-0-	-10267	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	1	-0-	-25698	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	24041	X	-0-	-0-	-24041	-0-					N	-0-					-0-
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17273	-0-	-997	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16759	-0-	-1469	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	15541	-0-	-1163	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16169	-0-	-1687	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15645	-0-	-1635	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	10762	-0-	-6548	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	7849	-0-	-6225	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10683	-0-	-3391	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11374	-0-	-1792	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10146	-0-	-2316	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	5810	-0-	-4960	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	16588	-0-	-1892	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16836	-0-	-1268	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	15479	-0-	-1457	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16039	-0-	-1104	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	13579	-0-	-3011	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	19127	-0-	-3163	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20429	-0-	-2604	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21857	-0-	-153	-0-	21857	2			N	-0-					-0-
02	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
03	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17668	-0-	-3482	-0-	17668	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	22352	-0-	-1768	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	21972	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	23231	-0-	-608	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	18361	-0-	-4709	-0-	18361	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

11	33330	X	30636	-0-	-2694	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	30239	-0-	-2590	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
01	32612	X	31143	-0-	-1469	-0-	31143	2			N	-0-					-0-
02	30508	X	27607	-0-	-2901	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	29778	-0-	-2462	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	27792	-0-	-2838	-0-	27792	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

11	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13643	-0-	-400	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13967	-0-	-76	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	11843	-0-	-1439	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	10910	-0-	-2830	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

11	10530	X	7948	-0-	-2582	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8709	-0-	-2172	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8331	-0-	-4038	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10540	-0-	-1031	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9683	-0-	-2686	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
*04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

11	24270	X	22942	-0-	-1328	-0-	22928	2	14	9	N	13					95
12	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	23884	2	17	9	N	15					110
01	23467	X	21989	-0-	-1478	-0-	21981	2	8	9	N	7					117
02	22185	X	20219	-0-	-1966	-0-	20205	2	14	9	N	13	53	1			77
03	23901	X	19750	-0-	-4151	-0-	19746	2	4	9	N	4					81
04	23130	X	20357	-0-	-2773	-0-	20351	2	6	9	N	5					86

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

11	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	21623	-0-	-294	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	21814	-0-	-103	-0-	21814	2			N	-0-					-0-
02	20880	X	20046	-0-	-834	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21432	-0-	-888	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20064	-0-	-1536	-0-	20064	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

11	24390	X	18441	-0-	-5949	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	6325	-0-	-11562	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	7754	-0-	-7281	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	11614	-0-	-6221	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	15853	-0-	-3212	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	6910	-0-	-11540	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	14472	-0-	-2988	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		25816	-0-	25816	25816	25816	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9756	-0-	9756	35572	9756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		21157	-0-	21157	56729	21157	2			N	-0-					-0-
03	88649	X	31920	-0-	-56729	-0-	31920	2			N	-0-					-0-
*04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	32759	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

11	19110	X	16351	-0-	-2759	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	15693	-0-	-4054	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	15310	-0-	-4437	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	15586	-0-	-1698	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15832	-0-	-1063	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14124	-0-	-2226	-0-	14124	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

11	22770	X	21668	-0-	-1102	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	21375	-0-	-3115	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22532	-0-	-1958	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
02	22910	X	18022	-0-	-4888	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20599	-0-	-1783	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18582	-0-	-3228	-0-	18582	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2057	-0-	-1167	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

11	15810	X	15222	-0-	-588	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14972	-0-	-1055	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13061	-0-	-2966	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	12542	-0-	-2161	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12879	-0-	-2838	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11940	-0-	-3270	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	17379	-0-	-1071	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17836	-0-	-1787	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18642	-0-	-981	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	16831	-0-	-1526	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	7705	-0-	-10399	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8100	-0-	-1440	-0-	8082	2	18	9	Y	16	56	1			26
12	13981	X	6180	-0-	-7801	-0-	6176	2	4	9	Y	4					30
01	13175	X	4449	-0-	-8726	-0-	4412	2	37	9	Y	34					64
02	8294	X	5977	-0-	-2317	-0-	5971	2	6	9	Y	5	57	1			12
03	8432	X	7464	-0-	-968	-0-	7438	2	26	9	Y	24					36
04	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7760	2	18	9	Y	16					52

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
11	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18175	-0-	-1572	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	16479	-0-	-3857	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	15917	-0-	-3107	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17128	-0-	-3208	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	26562	-0-	-1908	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26956	-0-	-1533	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	26058	-0-	-2121	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	26361	X	23933	-0-	-2428	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	25611	-0-	-2227	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6362	-0-	-1048	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5534	-0-	-2123	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5372	-0-	-1211	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5831	-0-	-1206	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	23924	-0-	-1276	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
12	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	23835	-0-	-1709	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
02	23664	X	21871	-0-	-1793	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23008	-0-	-2288	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	21778	-0-	-2132	-0-	21778	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4997	-0-	-2683	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5676	-0-	-2260	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	3610	-0-	-4326	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4522	-0-	-968	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17007	-0-	-663	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16926	-0-	-2046	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
02	17893	X	7775	-0-	-10118	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	1287	-0-	-17840	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	12460	-0-	-6050	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
12	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	21982	X	-0-	-0-	-21982	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
12	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
01	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27200	-0-	-350	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	27566	-0-	-2101	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	24357	-0-	-4353	-0-	24357	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
11	16590	X	14964	-0-	-1626	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14453	-0-	-2690	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15022	-0-	-1811	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	13962	-0-	-1263	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14242	-0-	-2033	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13432	-0-	-1538	-0-	13432	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18354	-0-	-2478	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16820	-0-	-4012	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	14615	-0-	-4873	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13124	-0-	-5228	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8735	-0-	-9025	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

11	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16181	-0-	-3194	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	10123	-0-	-9252	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	12283	-0-	-5842	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	10733	-0-	-8146	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	6685	-0-	-10985	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
03	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
*04	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

11	14940	X	13816	-0-	-1124	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14699	-0-	-739	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14827	-0-	-704	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13050	-0-	-1479	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14229	-0-	-1302	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13863	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

11	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	812	X	89	-0-	-723	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

11	17490	X	12798	-0-	-4692	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12824	-0-	-1622	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12723	-0-	-153	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
03	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
*04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

11	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
12	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
01	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
02	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
*04	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9416	-0-	-3325	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	4257	-0-	-8484	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	5228	-0-	-6691	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
*04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	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
11	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
12	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18547	-0-	-4951	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17287	-0-	-4695	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	17706	-0-	-5792	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17219	-0-	-2971	-0-	17219	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
11	50430	X	47900	-0-	-2530	-0-	47900	2			N	-0-					-0-
12	52111	X	48542	-0-	-3569	-0-	48542	2			N	-0-					-0-
01	52111	X	47524	-0-	-4587	-0-	47524	2			N	-0-					-0-
02	47792	X	43822	-0-	-3970	-0-	43822	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	45873	-0-	-4440	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
04	47910	X	43732	-0-	-4178	-0-	43732	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
11	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	29313	-0-	-7143	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	29233	-0-	-5084	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
02	32103	X	28269	-0-	-3834	-0-	28269	2			N	-0-					-0-
03	32612	X	29082	-0-	-3530	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	26656	-0-	-1724	-0-	26656	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4524	-0-	-1149	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	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
11	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15907	-0-	-213	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14681	-0-	-399	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15309	-0-	-1183	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	13742	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
11	10650	X	9930	-0-	-720	-0-	9920	2	10	9	N	9					65
12	12927	X	10145	-0-	-2782	-0-	10131	2	14	9	N	13	60	1			18
01	12927	X	10761	-0-	-2166	-0-	10754	2	7	9	N	6					24
02	12093	X	9255	-0-	-2838	-0-	9247	2	8	9	N	7					31
03	11749	X	10046	-0-	-1703	-0-	10029	2	17	9	N	15					46
04	10410	X	9561	-0-	-849	-0-	9557	2	4	9	N	4					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	13182	-0-	-12610	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	5229	-0-	-18951	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
02	22620	X	15372	-0-	-7248	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	15118	-0-	-8690	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18358	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
11	50640	X	48529	-0-	-2111	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
12	51708	X	49660	-0-	-2048	-0-	49660	2			N	-0-					-0-
01	50964	X	49715	-0-	-1249	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
02	46922	X	45258	-0-	-1664	-0-	45258	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	48321	-0-	-1837	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	43937	-0-	-4603	-0-	43937	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
11	21240	X	21037	-0-	-203	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20911	-0-	-1037	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	19367	-0-	-2581	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	16874	-0-	-3455	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	18332	-0-	-3399	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16695	-0-	-4335	-0-	16695	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
11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	14580	-0-	-4516	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	11433	-0-	-7663	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	11948	-0-	-5916	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	6215	-0-	-9719	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	719	-0-	-14701	-0-	719	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10963	-0-	-2181	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11122	-0-	-2022	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8424	-0-	-2346	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	10545	-0-	-4242	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	9836	-0-	-4951	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	8405	-0-	-5428	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	3308	-0-	-10611	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	7757	-0-	-3853	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13959	-0-	-456	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14578	-0-	-612	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	3232	-0-	-12128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
01	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
02	20967	X	51	-0-	-20916	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	12737	-0-	-4747	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12455	-0-	-5029	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	10962	-0-	-5394	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	10733	-0-	-4891	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10086	-0-	-3444	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8702	-0-	-71	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7728	-0-	-450	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5927	-0-	-43	-0-	5919	2	8	9	N	7					47
12	6169	X	6145	-0-	-24	-0-	6135	2	10	9	N	9	42	1			14
01	6231	X	4281	-0-	-1950	-0-	4277	2	4	9	N	4					18
02	5829	X	4221	-0-	-1608	-0-	4215	2	6	9	N	5					23
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	4847	2	11	9	N	10					33
04	5940	X	4583	-0-	-1357	-0-	4580	2	3	9	N	3					36

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40830	X	34862	-0-	-5968	-0-	34862	2			N	-0-					-0-
12	42191	X	35860	-0-	-6331	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	36545	-0-	-3135	-0-	36545	2			N	-0-					-0-
02	37120	X	31576	-0-	-5544	-0-	31576	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	32557	-0-	-6224	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	33452	-0-	-1918	-0-	33452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2014	-0-	-3416	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

11	94170	X	69704	-0-	-24466	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
12	87885	X	69614	-0-	-18271	-0-	69614	2			N	-0-					-0-
01	83607	X	43576	-0-	-40031	-0-	43576	2			N	-0-					-0-
02	68382	X	59483	-0-	-8899	-0-	59483	2			N	-0-					-0-
03	72013	X	67190	-0-	-4823	-0-	67190	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	62025	-0-	-7665	-0-	62025	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

11	17340	X	15243	-0-	-2097	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	14705	-0-	-3213	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	15190	-0-	-528	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
03	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

11	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
01	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

11	14970	X	7884	-0-	-7086	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	36335	-0-	-1919	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	36099	-0-	-3426	-0-	36099	2			N	-0-					-0-
02	36975	X	31246	-0-	-5729	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	6349	-0-	-33176	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

11	26970	X	22575	-0-	-4395	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	21789	-0-	-5708	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	19700	-0-	-7797	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	19450	-0-	-2387	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21005	-0-	-2338	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15502	-0-	-1300	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15641	-0-	-1254	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14192	-0-	-1613	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15093	-0-	-1802	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
*04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	10614	-0-	-5010	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	11063	-0-	-4003	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	10261	-0-	-2557	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10924	-0-	-1073	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10253	-0-	-1297	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

11	17280	X	15637	-0-	-1643	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15459	-0-	-4784	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	13896	-0-	-6347	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	12678	-0-	-5389	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	13457	-0-	-4151	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12672	-0-	-2958	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

11	20790	X	18648	-0-	-2142	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19019	-0-	-2464	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17908	-0-	-2025	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16626	-0-	-1412	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15260	-0-	-4022	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	15464	-0-	-3196	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

11	44430	X	42639	-0-	-1791	-0-	42639	2			N	-0-					-0-
12	45725	X	42729	-0-	-2996	-0-	42729	2			N	-0-					-0-
01	46965	X	41043	-0-	-5922	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38338	-0-	-5597	-0-	38338	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	39518	-0-	-7447	-0-	39518	2			N	-0-					-0-
04	42630	X	37577	-0-	-5053	-0-	37577	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

11	23760	X	7666	-0-	-16094	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	7468	-0-	-9520	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	10867	-0-	-6121	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	1427	-0-	-14465	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	1347	-0-	-15083	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	12396	-0-	-9242	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	12627	-0-	-9941	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	12477	-0-	-8635	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11139	-0-	-11429	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	6866	-0-	-13714	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

11	20940	X	18727	-0-	-2213	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	18508	-0-	-2665	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	16746	-0-	-3807	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	11211	-0-	-7842	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18734	-0-	-1633	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16938	-0-	-1782	-0-	16938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	261	-0-	-3583	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

11	62460	X	60075	-0-	-2385	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
12	64542	X	58040	-0-	-6502	-0-	58040	2			N	-0-					-0-
01	64325	X	52945	-0-	-11380	-0-	52945	2			N	-0-					-0-
02	59044	X	50492	-0-	-8552	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	51548	-0-	-10545	-0-	51548	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	48391	-0-	-11699	-0-	48391	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

11	34440	X	30867	-0-	-3573	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
12	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	32246	2			N	-0-					-0-
01	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	29632	-0-	-209	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	30956	-0-	-1284	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	29117	-0-	-2083	-0-	29117	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

11	28290	X	10877	-0-	-17413	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	19988	-0-	-9245	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	23263	-0-	-5970	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	16781	-0-	-1141	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	19900	-0-	-95	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	9334	-0-	-13166	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

11	20610	X	299	-0-	-20311	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

11	31800	X	26049	-0-	-5751	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	17319	-0-	-13495	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	18500	-0-	-12128	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
02	27521	X	24423	-0-	-3098	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22424	-0-	-4484	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23198	-0-	-2842	-0-	23198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	1	-0-	-1363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
12	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13392	-0-	-124	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	8334	-0-	-4832	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11890	-0-	-2184	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11536	-0-	-2084	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	25732	-0-	-2288	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	25430	-0-	-3524	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	21912	-0-	-7042	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	21867	-0-	-5161	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24475	-0-	-4417	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22447	-0-	-3293	-0-	22447	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	23958	-0-	-672	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	23530	-0-	-2138	-0-	23530	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	20812	-0-	-4856	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	13815	-0-	-10197	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	14304	-0-	-10465	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	16862	-0-	-7108	-0-	16862	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	18240	-0-	-1350	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16071	-0-	-3924	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17299	-0-	-4153	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
02	20068	X	14468	-0-	-5600	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	14793	-0-	-6659	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14365	-0-	-3875	-0-	14365	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49320	X	44624	-0-	-4696	-0-	44624	2			N	-0-					-0-
12	50251	X	46231	-0-	-4020	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
01	50251	X	45189	-0-	-5062	-0-	45189	2			N	-0-					-0-
02	46023	X	40482	-0-	-5541	-0-	40482	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	44114	-0-	-2107	-0-	44114	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	40901	-0-	-3829	-0-	40901	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	16454	-0-	-1876	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17163	-0-	-1778	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17607	-0-	-1334	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	16641	-0-	-788	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
*04	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21480	X	20831	-0-	-649	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	20656	-0-	-889	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	16723	-0-	-4822	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
02	20126	X	18386	-0-	-1740	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19882	-0-	-1632	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18614	-0-	-2206	-0-	18614	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48690	X	44161	-0-	-4529	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	44497	-0-	-3987	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
01	47926	X	41518	-0-	-6408	-0-	41518	2			N	-0-					-0-
02	43065	X	36113	-0-	-6952	-0-	36113	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	37177	-0-	-8517	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33289	-0-	-10871	-0-	33289	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	3941	-0-	-2011	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3376	-0-	-1612	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3485	-0-	-3235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38520	X	31038	-0-	-7482	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	32663	-0-	-5994	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	30940	-0-	-5454	-0-	30940	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	27256	-0-	-5340	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26836	-0-	-4784	-0-	26836	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5436	-0-	2436	2436	5412	2	24	9	Y	22					91
12	3100	N	5347	-0-	2247	4683	5334	2	13	9	Y	12					103
01	3100	N	6551	-0-	3451	8134	6521	2	30	9	Y	27	77	1			53
02	13445	X	5311	-0-	-8134	-0-	5286	2	25	9	Y	23					76
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					76
*04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					76

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
02	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
*04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35700	X	30687	-0-	-5013	-0-	30687	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	31109	-0-	-3673	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	30121	-0-	-3762	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
02	31349	X	27392	-0-	-3957	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	28631	-0-	-3144	-0-	28631	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	27009	-0-	-3681	-0-	27009	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	18729	-0-	-4971	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02	18096	X	1	-0-	-18095	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
04	18720	X	17889	-0-	-831	-0-	17889	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	2743	-0-	-8927	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3419	-0-	-1324	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	789	-0-	-1850	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2312	2	56	9	N	51	40	1			48
12	3348	X	1586	-0-	-1762	-0-	1532	2	54	9	N	49	39	1			58
01	3627	X	768	-0-	-2859	-0-	715	2	53	9	N	48	81	1			25
02	3393	X	700	-0-	-2693	-0-	654	2	46	9	N	42	40	1			27
03	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	1822	2	50	9	N	45	40	1			32
04	2370	X	1083	-0-	-1287	-0-	1046	2	37	9	N	34	40	1			26

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
11	18120	X	10680	-0-	-7440	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	16484	-0-	-2240	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14853	-0-	-3871	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12403	-0-	-2039	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13850	-0-	-2642	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13058	-0-	-2902	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1514	2	42	9	N	38	29	1			43
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38	30	1			51
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35	61	1			25
02	1508	N	532	-0-	-976	-0-	498	2	34	9	N	31	29	1			27
03	1085	N	294	-0-	-791	-0-	258	2	36	9	N	33	30	1			30
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	275	2	28	9	N	25	30	1			25

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
11	17940	X	11337	-0-	-6603	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13238	-0-	-3967	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	12483	-0-	-4722	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	12392	-0-	-3703	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	10009	-0-	-4158	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
*04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	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
11	19950	X	19390	-0-	-560	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19041	-0-	-954	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17798	-0-	-2197	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	15733	-0-	-2972	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18031	-0-	-1964	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16671	-0-	-2679	-0-	16671	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
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7190	2	12	9	Y	11	37	1			14
12	9455	X	2823	-0-	-6632	-0-	2820	2	3	9	Y	3					17
01	9455	X	6124	-0-	-3331	-0-	6100	2	24	9	Y	22					39
02	8323	X	5192	-0-	-3131	-0-	5189	2	3	9	Y	3	37	1			5
03	8897	X	3407	-0-	-5490	-0-	3389	2	18	9	Y	16					21
04	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6165	2	12	9	Y	11					32

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
11	75150	X	65884	-0-	-9266	-0-	65884	2			N	-0-					-0-
12	68606	X	68606	-0-	-0-	-0-	68606	2			N	-0-					-0-
01	73160	X	65440	-0-	-7720	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
02	67976	X	60192	-0-	-7784	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
03	71300	X	63323	-0-	-7977	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
04	66390	X	63894	-0-	-2496	-0-	63894	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	15321	-0-	-4539	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	10835	-0-	-8788	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	17167	-0-	-2208	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15101	-0-	-1661	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17148	-0-	-460	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	11846	-0-	-3664	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	10017	-0-	-6010	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	10893	-0-	-4266	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11669	-0-	-1903	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	9349	-0-	-4849	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10513	-0-	-1337	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

11	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	837	N	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	783	-0-	-232	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

11	5940	X	2533	-0-	-3407	-0-	2529	2	4	9	N	4	10	1			17
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					17
01	10075	X	1187	-0-	-8888	-0-	1186	2	1	9	N	1					18
02	9425	X	5987	-0-	-3438	-0-	5987	2			N	-0-					18
03	10075	X	6842	-0-	-3233	-0-	6839	2	3	9	N	3					21
*04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

11	28110	X	24145	-0-	-3965	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
12	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	25033	-0-	-3084	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23699	-0-	-1995	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	24984	-0-	-901	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23875	-0-	-815	-0-	23875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590	X	26655	-0-	-4935	-0-	26655	2			N	-0-					-0-
12	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39351	2			N	-0-					-0-
01	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	29601	-0-	-182	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	40892	2			N	-0-					-0-
*04	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15994	-0-	-3009	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16372	-0-	-2631	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
02	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
*04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

11	11010	X	5238	-0-	-5772	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	8374	-0-	-4677	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10013	-0-	-2759	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	10732	-0-	-984	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

11	9750	X	5849	-0-	-3901	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	8357	-0-	-10956	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	13064	-0-	-5003	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
*04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

11	33270	X	25084	-0-	-8186	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
12	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	23319	-0-	-11060	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
02	28971	X	20594	-0-	-8377	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	22330	-0-	-5973	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21274	-0-	-3806	-0-	21274	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

11	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25506	2			N	-0-					-0-
12	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
01	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
02	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
03	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
*04	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

11	25020	X	22882	-0-	-2138	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	23129	-0-	-462	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
01	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
02	22127	X	21268	-0-	-859	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23170	-0-	-483	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22288	-0-	-602	-0-	22288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6100	-0-	-1730	-0-	6094	2	6	9	N	5	52	1			26
12	8091	X	7016	-0-	-1075	-0-	7016	2			N	-0-					26
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					26
02	7163	X	4928	-0-	-2235	-0-	4928	2			N	-0-					26
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11665	2	12	9	N	11					37
04	8550	X	4289	-0-	-4261	-0-	4289	2			N	-0-					37

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
11	23310	X	20120	-0-	-3190	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18755	-0-	18755	18755	18755	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19351	-0-	19351	38106	19351	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17535	-0-	17535	55641	17535	2			N	-0-					-0-
03	72322	X	16681	-0-	-55641	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
*04	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	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
11	27000	X	25239	-0-	-1761	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25321	-0-	-2145	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25085	-0-	-1637	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
02	24911	X	23151	-0-	-1760	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24732	-0-	-1680	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	23492	-0-	-1738	-0-	23492	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND 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
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5902	-0-	-1358	-0-	5890	2	12	9	N	11	26	1			29
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9018	2	12	9	N	11					40
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8960	2	9	9	N	8					48
02	7279	X	6099	-0-	-1180	-0-	6095	2	4	9	N	4					52
03	8804	X	6548	-0-	-2256	-0-	6547	2	1	9	N	1					53
04	8520	X	6366	-0-	-2154	-0-	6366	2			N	-0-					53

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54330	X	48425	-0-	-5905	-0-	48425	2			N	-0-					-0-
12	54002	X	46788	-0-	-7214	-0-	46788	2			N	-0-					-0-
01	52421	X	47491	-0-	-4930	-0-	47491	2			N	-0-					-0-
02	47531	X	44219	-0-	-3312	-0-	44219	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	35436	-0-	-15373	-0-	35436	2			N	-0-					-0-
04	48420	X	44626	-0-	-3794	-0-	44626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

11	26280	X	16847	-0-	-9433	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	19798	-0-	-7358	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20105	-0-	-6059	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
02	24476	X	18071	-0-	-6405	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	2120	-0-	-24044	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18038	-0-	-1432	-0-	18038	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

11	22260	X	17869	-0-	-4391	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	18065	-0-	-3325	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	16455	-0-	-4935	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	16202	-0-	-2677	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	16966	-0-	-2285	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15777	-0-	-2103	-0-	15777	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

11	17130	X	15635	-0-	-1495	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15842	-0-	-1766	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	14985	-0-	-2623	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13341	-0-	-2406	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14374	-0-	-2459	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11054	-0-	-4576	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

11	19590	X	16401	-0-	-3189	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16491	-0-	-993	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16074	-0-	-1410	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14453	-0-	-1584	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15750	-0-	-1207	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15936	-0-	-474	-0-	15936	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

11	27330	X	26038	-0-	-1292	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
12	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	22759	-0-	-5482	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24720	-0-	-4513	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	15396	-0-	-12894	-0-	15396	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

11	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
12	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20834	-0-	-1021	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19326	-0-	-1119	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19641	-0-	-2214	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18526	-0-	-2564	-0-	18526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	19584	-0-	-9936	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	20861	-0-	-9643	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
01	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
02	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
03	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
*04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	213	-0-	-12311	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	1	-0-	-12523	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	1048	-0-	-10668	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	879	-0-	-4980	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1638	-0-	-4032	-0-	1638	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
11	21090	X	19954	-0-	-1136	-0-	19950	2	4	9	N	4	16	1			20
12	21669	X	20681	-0-	-988	-0-	20681	2			N	-0-					20
01	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					20
02	20271	X	19294	-0-	-977	-0-	19294	2			N	-0-					20
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					20
04	20010	X	18287	-0-	-1723	-0-	18287	2			N	-0-					20

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	5382	-0-	-13788	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	15727	-0-	-4082	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16934	-0-	-2627	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	12531	-0-	-4144	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16594	-0-	-487	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	16231	-0-	-149	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	20460	-0-	-1980	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
12	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20709	-0-	-1053	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	20358	X	19512	-0-	-846	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20307	-0-	-1455	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20214	-0-	-246	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	21360	-0-	-3840	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
12	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
01	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
02	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	25154	-0-	-1754	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	25420	-0-	-620	-0-	25420	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 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
11	19620	X	18321	-0-	-1299	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18237	-0-	-2037	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17922	-0-	-2352	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	16508	-0-	-2139	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17415	-0-	-1774	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17169	-0-	-1161	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67830	X	46686	-0-	-21144	-0-	46686	2			N	-0-					-0-
12	61876	X	48145	-0-	-13731	-0-	48145	2			N	-0-					-0-
01	59396	X	47206	-0-	-12190	-0-	47206	2			N	-0-					-0-
02	53070	X	41512	-0-	-11558	-0-	41512	2			N	-0-					-0-
03	50592	X	41646	-0-	-8946	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
04	46680	X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30030	X	28282	-0-	-1748	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
12	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	26892	-0-	-2775	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
02	27753	X	19212	-0-	-8541	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	28282	-0-	-1385	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	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
11	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	1040	-0-	-5098	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
02	21518	X	-0-	-0-	-21518	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	729	-0-	-22273	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	11064	-0-	-7566	-0-	11064	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
11	15930	X	14946	-0-	-984	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12404	-0-	-3220	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12952	-0-	-1664	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13790	-0-	-1834	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10638	-0-	-4302	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

11	44940	X	36844	-0-	-8096	-0-	36844	2			N	-0-					-0-
12	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	34881	-0-	-6690	-0-	34881	2			N	-0-					-0-
02	35902	X	31440	-0-	-4462	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	33023	-0-	-5045	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	31628	-0-	-5212	-0-	31628	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

11	16500	X	2233	-0-	-14267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13192	-0-	-3858	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	10454	-0-	-6596	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	11486	-0-	-4174	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10868	-0-	-1912	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-
12	36921	X	6229	-0-	-30692	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	36921	X	36750	-0-	-171	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
02	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
*04	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

11	13440	X	10075	-0-	-3365	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12622	-0-	-1297	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	10829	-0-	-2192	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11209	-0-	-2307	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10668	-0-	-1542	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	15618	-0-	-42	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	13324	-0-	-2858	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	12690	-0-	-2419	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	11203	-0-	-4948	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	36870	X	29582	-0-	-7288	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
12	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-
01	37541	X	36312	-0-	-1229	-0-	36312	2			N	-0-					-0-
02	32683	X	29970	-0-	-2713	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32274	-0-	-7251	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	22230	-0-	-16020	-0-	22230	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	18690	X	15378	-0-	-3312	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15354	-0-	-2254	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15472	-0-	-1516	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	13776	-0-	-2116	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14872	-0-	-1496	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13836	-0-	-1554	-0-	13836	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

11	34800	X	33756	-0-	-1044	-0-	33755	2	1	9	N	1					111
12	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	35146	2	1	9	N	1					112
*01	35681	X	34965	-0-	-716	-0-	34955	2	10	9	N	9					121
*02	33263	X	32773	-0-	-490	-0-	32772	2	1	9	N	1					122
*03	35309	X	34282	-0-	-1027	-0-	34282	2			N	-0-					122
*04	34020	X	32458	-0-	-1562	-0-	32458	2			N	-0-					122

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

11	20670	X	16191	-0-	-4479	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16843	-0-	-1664	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15072	-0-	-588	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15575	-0-	-1258	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14790	-0-	-1500	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43860	X	39933	-0-	-3927	-0-	39933	2			N	-0-					-0-
12	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	39425	-0-	-4812	-0-	39425	2			N	-0-					-0-
02	40484	X	35397	-0-	-5087	-0-	35397	2			N	-0-					-0-
03	42346	X	37862	-0-	-4484	-0-	37862	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36675	-0-	-3255	-0-	36675	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

11	21270	X	19743	-0-	-1527	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20357	-0-	-1622	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	19558	-0-	-2421	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	17545	-0-	-2262	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	18921	-0-	-2252	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17631	-0-	-2109	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

11	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	24691	-0-	-605	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
02	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	23184	-0-	-2453	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22703	-0-	-2107	-0-	22703	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
01	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
02	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
03	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
*04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

11	22620	X	20820	-0-	-1800	-0-	20820	2			N	-0-					64
12	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					64
*01	21948	X	21751	-0-	-197	-0-	21751	2			N	-0-					64
*02	20532	X	19242	-0-	-1290	-0-	19242	2			N	-0-					64
*03	21700	X	21348	-0-	-352	-0-	21348	2			N	-0-					64
*04	21060	X	20546	-0-	-514	-0-	20546	2			N	-0-					64

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
01	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
02	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16213	-0-	-93	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14252	-0-	-1528	-0-	14252	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

11	11400	X	3605	-0-	-7795	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	1663	-0-	-8319	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1760	-0-	-2673	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-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 #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	15660	-0-	-5580	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15802	-0-	-1496	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15559	-0-	-1491	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	14182	-0-	-1391	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14824	-0-	-1823	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14210	-0-	-1450	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	12010	-0-	-7100	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	14387	-0-	-5360	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	89	-0-	-17630	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	12804	-0-	-10384	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	11689	-0-	-9143	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	9332	-0-	-7082	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11373	-0-	-3786	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10835	-0-	-1555	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	21963	-0-	-388	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	21330	-0-	-1021	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	18406	-0-	-2503	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20467	-0-	-1729	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	17838	-0-	-3642	-0-	17838	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	25145	-0-	-1675	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25267	-0-	-2447	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	23411	-0-	-4117	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	22861	-0-	-1963	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	23888	-0-	-2090	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	20728	-0-	-4412	-0-	20728	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	26803	-0-	-2867	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	27050	-0-	-3609	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26682	-0-	-3977	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	24145	-0-	-2274	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	25606	-0-	-2480	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	22797	-0-	-3993	-0-	22797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

11	26010	X	23256	-0-	-2754	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23569	-0-	-3308	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	22991	-0-	-3886	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
02	23084	X	21041	-0-	-2043	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	22082	-0-	-2594	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

11	23910	X	21965	-0-	-1945	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22353	-0-	-1207	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	21857	-0-	-1982	-0-	21857	2			N	-0-					-0-
02	22301	X	20031	-0-	-2270	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21039	-0-	-2800	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	19744	-0-	-2216	-0-	19744	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

11	36030	X	31613	-0-	-4417	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	31843	-0-	-3373	-0-	31843	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	31224	-0-	-3992	-0-	31224	2			N	-0-					-0-
02	32625	X	27369	-0-	-5256	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	28855	-0-	-4625	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26518	-0-	-5102	-0-	26518	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

11	16290	X	15183	-0-	-1107	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15611	-0-	-1067	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15848	-0-	-675	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14150	-0-	-524	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14190	-0-	-1496	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14059	-0-	-1271	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

11	17880	X	9919	-0-	-7961	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11543	-0-	-3647	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13217	-0-	-613	-0-	13217	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

11	23520	X	20669	-0-	-2851	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	21409	-0-	-3422	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	20831	-0-	-2481	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	16919	-0-	-4889	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18702	-0-	-3556	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17384	-0-	-3346	-0-	17384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	3489	-0-	-10911	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	11354	-0-	-3526	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	2833	-0-	-8606	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10482	-0-	-498	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9202	-0-	-2108	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8584	-0-	-3010	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9342	-0-	-2252	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9849	-0-	-997	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	5362	-0-	-5333	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	12496	-0-	-2744	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13100	-0-	-1563	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14156	-0-	-507	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13117	-0-	-368	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12001	-0-	-2166	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12524	-0-	-1186	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12551	-0-	-1309	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12224	-0-	-2098	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
*04	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	13037	-0-	-3163	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	13554	-0-	-2628	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13181	-0-	-2722	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	10040	-0-	-4286	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10803	-0-	-3550	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10255	-0-	-2855	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	21641	-0-	-5359	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	22128	-0-	-4780	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	20683	-0-	-3745	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
02	22707	X	18761	-0-	-3946	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	8970	-0-	-15303	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	10522	-0-	-11108	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	21632	-0-	-2488	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21116	-0-	-3808	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21567	-0-	-3357	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	19598	-0-	-2761	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20709	-0-	-2758	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	19283	-0-	-2347	-0-	19283	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

11	19830	X	16114	-0-	-3716	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	16041	-0-	-3644	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	15628	-0-	-3747	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	14466	-0-	-2354	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15709	-0-	-1279	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15079	-0-	-1031	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

11	20520	X	5166	-0-	-15354	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

11	8250	X	7984	-0-	-266	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7622	-0-	-1585	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7972	-0-	-1235	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7872	-0-	-741	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7720	-0-	-991	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

11	13830	X	12494	-0-	-1336	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12395	-0-	-1338	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	11180	-0-	-1667	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12047	-0-	-1252	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11370	-0-	-1110	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

11	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15553	-0-	-2086	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13798	-0-	-1949	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14396	-0-	-2437	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13116	-0-	-1944	-0-	13116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

11	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	47168	2			N	-0-					-0-
12	51869	X	51869	-0-	-0-	-0-	51869	2			N	-0-					-0-
01	55180	X	49181	-0-	-5999	-0-	49181	2			N	-0-					-0-
02	50779	X	44426	-0-	-6353	-0-	44426	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	45577	-0-	-6286	-0-	45577	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42763	-0-	-7427	-0-	42763	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

11	50520	X	47482	-0-	-3038	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
12	48208	X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2			N	-0-					-0-
01	49662	X	47902	-0-	-1760	-0-	47902	2			N	-0-					-0-
02	46458	X	43472	-0-	-2986	-0-	43472	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45779	-0-	-3883	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	44486	-0-	-3004	-0-	44486	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16348	-0-	-2221	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15840	-0-	-1768	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14354	-0-	-726	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13663	-0-	-2674	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12546	-0-	-3264	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

11	9210	X	7664	-0-	-1546	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5768	-0-	-3749	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6854	-0-	-2663	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6358	-0-	-1733	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5885	-0-	-2020	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6412	-0-	-1238	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10840	-0-	-1746	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10300	-0-	-2131	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9772	-0-	-1480	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10076	-0-	-1642	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9945	-0-	-675	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	9869	-0-	-1861	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10407	-0-	-2210	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10473	-0-	-2144	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10802	-0-	-1001	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
*04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

11	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7487	-0-	-666	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6431	-0-	-1196	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7227	-0-	-182	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

11	44670	X	41410	-0-	-3260	-0-	41410	2			N	-0-					-0-
12	44919	X	42570	-0-	-2349	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
01	44919	X	42585	-0-	-2334	-0-	42585	2			N	-0-					-0-
02	40020	X	39158	-0-	-862	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41399	-0-	-1381	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	38600	-0-	-2800	-0-	38600	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

11	4530	X	3770	-0-	-760	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3072	-0-	-1075	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

11	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	15866	-0-	-3602	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	14169	-0-	-5299	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	7087	-0-	-11125	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12890	-0-	-2470	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

11	7410	X	5450	-0-	-1960	-0-	5403	2	47	9	N	43	83	1			21
12	7347	X	6365	-0-	-982	-0-	6329	2	36	9	N	33					54
01	6975	X	4449	-0-	-2526	-0-	4397	2	52	9	N	47					101
02	6525	X	5786	-0-	-739	-0-	5761	2	25	9	N	23	82	1			42
03	6727	X	5452	-0-	-1275	-0-	5397	2	55	9	N	50					92
04	6150	X	4373	-0-	-1777	-0-	4339	2	34	9	N	31	80	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31260	X	24981	-0-	-6279	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	25625	-0-	-2430	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	22895	-0-	-2364	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	24043	-0-	-2865	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	23630	-0-	-1360	-0-	23630	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

11	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	992	X	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	155	-0-	-2201	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

11	21510	X	20474	-0-	-1036	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20720	-0-	-1259	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21533	-0-	-694	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	20138	-0-	-655	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17516	-0-	-4711	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	10349	-0-	-10501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

11	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
12	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
01	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

11	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3747	-0-	-1009	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1760	-0-	-3138	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

11	10590	X	8815	-0-	-1775	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	6656	-0-	-6085	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8807	-0-	-3112	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8597	-0-	-3462	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7302	-0-	-1518	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

11	14580	X	12789	-0-	-1791	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14034	-0-	-1807	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13664	-0-	-2177	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	12660	-0-	-2159	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13377	-0-	-1317	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12795	-0-	-795	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	35130	X	31469	-0-	-3661	-0-	31469	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	33317	-0-	-1279	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	31935	-0-	-2661	-0-	31935	2			N	-0-					-0-
02	32277	X	28792	-0-	-3485	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	30124	-0-	-3201	-0-	30124	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

11	42120	X	34499	-0-	-7621	-0-	34499	2			N	-0-					-0-
12	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	34854	2			N	-0-					-0-
01	39897	X	35049	-0-	-4848	-0-	35049	2			N	-0-					-0-
02	36192	X	32417	-0-	-3775	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	33878	-0-	-3725	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

11	15270	X	13289	-0-	-1981	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	13440	-0-	-2060	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13159	-0-	-1256	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	11985	-0-	-1500	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12460	-0-	-1676	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

11	39990	X	36769	-0-	-3221	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
12	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	36776	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	35844	-0-	-2937	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
02	36279	X	32705	-0-	-3574	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	34275	-0-	-3948	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	19350	X	18442	-0-	-908	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	19482	-0-	-2187	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20271	X	18711	-0-	-1560	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17080	-0-	-4589	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
*04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	18741	-0-	-99	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17784	-0-	-1684	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17648	-0-	-1820	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	17293	-0-	-861	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17724	-0-	-1682	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	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
11	21540	X	18235	-0-	-3305	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19274	-0-	-1806	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19044	-0-	-1881	-0-	19044	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17492	-0-	-1532	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18065	-0-	-1806	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	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
11	19440	X	18009	-0-	-1431	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16476	-0-	-1535	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15583	-0-	-2428	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	15022	-0-	-1827	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16337	-0-	-1674	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	13264	-0-	-6926	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11226	-0-	-2414	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
03	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	18799	-0-	-1121	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
12	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18453	-0-	-2131	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
02	18792	X	16853	-0-	-1939	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17054	-0-	-2600	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36660	X	32604	-0-	-4056	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	33319	-0-	-2238	-0-	33319	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	34762	-0-	-795	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
02	32944	X	31107	-0-	-1837	-0-	31107	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	33317	-0-	-1899	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	26808	-0-	-4032	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27213	-0-	-2206	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	25751	-0-	-3668	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
02	27521	X	21829	-0-	-5692	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	20672	-0-	-8003	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	13611	-0-	-3249	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12531	-0-	-4612	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12025	-0-	-2483	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	9907	-0-	-3317	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	4779	-0-	-9357	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	1	-0-	-13619	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	15116	-0-	-5194	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17677	-0-	-458	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16965	X	15032	-0-	-1933	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15719	-0-	-1951	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16508	-0-	-592	-0-	16508	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8112	-0-	-289	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7615	-0-	-1127	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	4953	-0-	-3225	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5708	-0-	-3034	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5962	-0-	-1898	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900	X	27244	-0-	-3656	-0-	27244	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	27312	-0-	-3378	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	24237	-0-	-3371	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	25255	-0-	-3575	-0-	25255	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	23915	-0-	-3325	-0-	23915	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9710	-0-	-1270	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9688	-0-	-790	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8599	-0-	-884	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8199	-0-	-1521	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12660	-0-	-870	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11927	-0-	-2519	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12172	-0-	-2274	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	9966	-0-	-2272	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	3758	-0-	-9324	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	42	-0-	-12618	-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

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34980	X	25085	-0-	-9895	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
12	36084	X	27352	-0-	-8732	-0-	27352	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	32270	-0-	-3101	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
02	32712	X	29773	-0-	-2939	-0-	29773	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	31247	-0-	-962	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	29129	-0-	-2101	-0-	29129	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34440	X	28807	-0-	-5633	-0-	28807	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	29759	-0-	-4403	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	27549	-0-	-6613	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
02	29696	X	25746	-0-	-3950	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	28753	-0-	-2991	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	25867	-0-	-2933	-0-	25867	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
12	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24223	-0-	-1383	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	18487	-0-	-5467	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	16523	-0-	-9083	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17584	-0-	-7196	-0-	17584	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	11851	-0-	-2533	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12417	-0-	-2959	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11503	-0-	-2507	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14401	-0-	-1829	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15110	-0-	-1816	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15205	-0-	-1721	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13902	-0-	-1932	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14539	-0-	-558	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13111	-0-	-1589	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12219	-0-	-1311	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12338	-0-	-1643	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11122	-0-	-1870	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11371	-0-	-2517	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10652	-0-	-1558	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
12	8556	X	3107	-0-	-5449	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

11	24600	X	19655	-0-	-4945	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	19849	-0-	-4393	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	17171	-0-	-6141	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	14923	-0-	-5812	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19267	-0-	-2340	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
*04	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

11	36510	X	30724	-0-	-5786	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
12	44268	X	28909	-0-	-15359	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
01	44268	X	29093	-0-	-15175	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
02	34742	X	25957	-0-	-8785	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27450	-0-	-8665	-0-	27450	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26749	-0-	-3971	-0-	26749	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

11	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
12	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
01	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16811	-0-	-1820	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14277	-0-	-3753	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

11	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
12	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23909	-0-	-860	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	22482	-0-	-689	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	22630	-0-	-2139	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22045	-0-	-1565	-0-	22045	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

11	27210	X	18684	-0-	-8526	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	21776	-0-	-6341	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	25039	-0-	-2892	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
03	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
*04	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	11951	-0-	-6215	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	13888	-0-	-3689	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12648	-0-	-518	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13432	-0-	-425	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12916	-0-	-524	-0-	12916	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

11	15540	X	14665	-0-	-875	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14889	-0-	-1231	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14460	-0-	-1660	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13121	-0-	-1959	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13702	-0-	-1457	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13247	-0-	-1423	-0-	13247	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

11	46200	X	35769	-0-	-10431	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
12	44702	X	35175	-0-	-9527	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
01	41354	X	29862	-0-	-11492	-0-	29862	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	3656	-0-	-35030	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

11	19500	X	19423	-0-	-77	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18816	-0-	-2729	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18438	-0-	-3107	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	15614	-0-	-4541	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	12767	-0-	-7693	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	11922	-0-	-7488	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

11	20490	X	18790	-0-	-1700	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	18828	-0-	-1849	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18297	-0-	-2225	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	16840	-0-	-2358	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	18086	-0-	-1320	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16598	-0-	-2182	-0-	16598	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
12	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
01	29760	X	26556	-0-	-3204	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
02	27840	X	26833	-0-	-1007	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	26945	-0-	-2815	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	27297	-0-	-783	-0-	27297	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

11	30090	X	27259	-0-	-2831	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	27664	-0-	-2561	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	26696	-0-	-3250	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	24904	-0-	-1776	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	25931	-0-	-2403	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24690	-0-	-2580	-0-	24690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	21570	-0-	-1050	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21418	-0-	-1956	-0-	21418	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22398	-0-	-976	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19988	-0-	-1356	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20814	-0-	-1475	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	19198	-0-	-2492	-0-	19198	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	4617	-0-	-5148	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	5455	-0-	-3680	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	4635	-0-	-6277	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7820	-0-	-2740	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37590	X	29542	-0-	-8048	-0-	29542	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29243	-0-	-6407	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
01	33480	X	28233	-0-	-5247	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
02	31320	X	25873	-0-	-5447	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	26674	-0-	-4047	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	24901	-0-	-4649	-0-	24901	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	15267	-0-	-7173	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	14452	-0-	-7558	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	19459	-0-	-1131	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19602	-0-	-2408	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
*04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	8155	-0-	-10415	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15836	-0-	-3353	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
03	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
*04	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	2409	-0-	-10851	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	8787	-0-	-4915	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5053	-0-	-3720	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	6648	-0-	-10122	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	9245	-0-	-4405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11265	-0-	-2282	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11492	-0-	-1962	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10885	-0-	-368	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9724	-0-	-1406	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	11439	-0-	-8091	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	13829	-0-	-8367	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3963	-0-	-1557	-0-	3950	2	13	9	N	12	57	1			66
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	2	18	9	N	16					82
01	5704	X	3601	-0-	-2103	-0-	3576	2	25	9	N	23	56	1			49
02	4785	X	2784	-0-	-2001	-0-	2772	2	12	9	N	11					60
03	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3383	2	29	9	N	26					86
04	4440	X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2			N	-0-	47	1			39

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7326	-0-	7326	9480	7326	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6539	-0-	6539	16019	6539	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2854	-0-	2854	18873	2854	2			N	-0-					-0-
*04	23725	X	4852	-0-	-18873	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	22000	-0-	-4850	-0-	22000	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	23922	-0-	-3823	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	22899	-0-	-3110	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	18105	-0-	-5704	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	21681	-0-	-2809	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
*04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53250	X	39975	-0-	-13275	-0-	39975	2			N	-0-					-0-
12	49941	X	39011	-0-	-10930	-0-	39011	2			N	-0-					-0-
01	47895	X	37944	-0-	-9951	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
02	43123	X	33547	-0-	-9576	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	34320	-0-	-7437	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	32133	-0-	-7857	-0-	32133	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24930	X	23065	-0-	-1865	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23700	-0-	-1286	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22737	-0-	-2249	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
02	23374	X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	22492	-0-	-1936	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34980	X	29720	-0-	-5260	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	30070	-0-	-6076	-0-	30070	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	29313	-0-	-5004	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
02	29928	X	25518	-0-	-4410	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	27473	-0-	-4519	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	27049	-0-	-2681	-0-	27049	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

11	24000	X	20891	-0-	-3109	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	20831	-0-	-3287	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	20900	-0-	-1575	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
02	20938	X	18607	-0-	-2331	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20104	-0-	-2278	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19368	-0-	-1512	-0-	19368	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

11	23310	X	16797	-0-	-6513	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16399	-0-	-4371	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	16627	-0-	-4143	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13901	-0-	-2745	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16984	-0-	-810	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
*04	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

11	62370	X	57232	-0-	-5138	-0-	57232	2			N	-0-					-0-
12	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	57264	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	54969	-0-	-5853	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	55332	X	51120	-0-	-4212	-0-	51120	2			N	-0-					-0-
03	59148	X	53587	-0-	-5561	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	50307	-0-	-6933	-0-	50307	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

11	64470	X	44925	-0-	-19545	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
12	57908	X	43676	-0-	-14232	-0-	43676	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	40293	-0-	-13988	-0-	40293	2			N	-0-					-0-
02	49155	X	35812	-0-	-13343	-0-	35812	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	36341	-0-	-10097	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	32759	-0-	-12181	-0-	32759	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

11	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
12	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	19478	-0-	-2594	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
02	22069	X	19311	-0-	-2758	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20256	-0-	-3335	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	18321	-0-	-4509	-0-	18321	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

11	34410	X	28410	-0-	-6000	-0-	28410	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	28715	-0-	-6129	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	28881	-0-	-5157	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
02	30421	X	28415	-0-	-2006	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	28245	-0-	-3096	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27806	-0-	-604	-0-	27806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32970	X	30342	-0-	-2628	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	30450	-0-	-2193	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	30034	-0-	-2609	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	25171	-0-	-5366	-0-	25171	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	28285	-0-	-4203	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	27111	-0-	-3219	-0-	27111	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

11	29130	X	24070	-0-	-5060	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	24550	-0-	-5086	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25414	-0-	-4222	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	23731	-0-	-3703	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	24624	-0-	-1292	-0-	24624	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	23084	-0-	-1516	-0-	23084	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

11	8280	X	7252	-0-	-1028	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7402	-0-	-1526	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6917	-0-	-1435	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4262	-0-	-4666	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

11	36660	X	32497	-0-	-4163	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	32852	-0-	-3294	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	32216	-0-	-3558	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
02	32799	X	29477	-0-	-3322	-0-	29477	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	30822	-0-	-3557	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	29306	-0-	-3184	-0-	29306	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

11	24540	X	18059	-0-	-6481	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	18848	-0-	-6510	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	20374	-0-	-4984	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	18935	-0-	-3598	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	19906	-0-	-1794	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18329	-0-	-1381	-0-	18329	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8093	-0-	8093	8093	8093	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11542	-0-	11542	19635	11542	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	42000	X	32269	-0-	-9731	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
12	40424	X	31824	-0-	-8600	-0-	31824	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	31117	-0-	-7044	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	35699	X	27900	-0-	-7799	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
03	34348	X	28593	-0-	-5755	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	25944	-0-	-6336	-0-	25944	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

11	23220	X	20047	-0-	-3173	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20198	-0-	-2339	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	19277	-0-	-2702	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	17266	-0-	-2889	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17403	-0-	-3429	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	15105	-0-	-4935	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

11	29010	X	26266	-0-	-2744	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	26833	-0-	-2431	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	26340	-0-	-2428	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	26535	X	24028	-0-	-2507	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25122	-0-	-2499	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23876	-0-	-2404	-0-	23876	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

11	32760	X	29954	-0-	-2806	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
12	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	29895	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	29115	-0-	-3807	-0-	29115	2			N	-0-					-0-
02	30798	X	27720	-0-	-3078	-0-	27720	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28059	-0-	-4274	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	26701	-0-	-3239	-0-	26701	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

11	15300	X	13739	-0-	-1561	-0-	13698	2	41	9	N	37	101	1			75
12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14414	2	43	9	N	39					114
01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14519	2	44	9	N	40	93	1			61
02	13282	X	13277	-0-	-5	-0-	13255	2	22	9	N	20					81
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14932	2	53	9	N	48					129
*04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14378	2	19	9	N	17	104	1			42

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

11	36000	X	33407	-0-	-2593	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
12	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	34163	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	33360	-0-	-1763	-0-	33360	2			N	-0-					-0-
02	32857	X	30706	-0-	-2151	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	31558	-0-	-3565	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	29829	-0-	-3591	-0-	29829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14426	-0-	-1624	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14614	-0-	-2064	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	13835	-0-	-3153	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	13374	-0-	-2518	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	13957	-0-	-3031	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
12	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24724	-0-	-1502	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	26042	X	22261	-0-	-3781	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	22834	-0-	-5004	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	17914	-0-	-9026	-0-	17914	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	17172	-0-	-2388	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16132	-0-	-3336	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16843	-0-	-2625	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15426	-0-	-2786	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16211	-0-	-3164	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16527	-0-	-633	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	8984	-0-	-7973	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	14566	-0-	-1297	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15838	-0-	-1119	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14770	-0-	-290	-0-	14770	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
11	39120	X	33508	-0-	-5612	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
12	38130	X	34487	-0-	-3643	-0-	34487	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34802	-0-	-2305	-0-	34802	2			N	-0-					-0-
02	34713	X	32367	-0-	-2346	-0-	32367	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	32855	-0-	-2640	-0-	32855	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	31065	-0-	-2625	-0-	31065	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	29340	X	23321	-0-	-6019	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	28923	X	23624	-0-	-5299	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	20587	-0-	-7065	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	18414	-0-	-6613	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	25307	-0-	-609	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
*04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

11	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	37187	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
01	41478	X	35513	-0-	-5965	-0-	35513	2			N	-0-					-0-
02	38802	X	30900	-0-	-7902	-0-	30900	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	32150	-0-	-9328	-0-	32150	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	29609	-0-	-7591	-0-	29609	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

11	26970	X	24042	-0-	-2928	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24364	-0-	-3505	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	23866	-0-	-4003	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	21811	-0-	-1795	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22998	-0-	-2143	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22538	-0-	-1492	-0-	22538	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

11	26940	X	24168	-0-	-2772	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	23028	-0-	-4314	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	20708	-0-	-6138	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	19200	-0-	-5392	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	20981	-0-	-4687	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19882	-0-	-4298	-0-	19882	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

11	15870	X	13934	-0-	-1936	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13377	-0-	-1720	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12274	-0-	-1849	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13311	-0-	-1786	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12949	-0-	-971	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

11	18690	X	4653	-0-	-14037	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	1603	-0-	-13525	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	3291	-0-	-4046	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	N	19	27	1			78
12	5611	X	4998	-0-	-613	-0-	4981	2	17	9	N	15					93
*01	5611	X	4876	-0-	-735	-0-	4850	2	26	9	N	24	49	1			68
*02	5249	X	3941	-0-	-1308	-0-	3930	2	11	9	N	10					78
*03	5425	X	4153	-0-	-1272	-0-	4147	2	6	9	N	5					83
*04	4830	X	3654	-0-	-1176	-0-	3648	2	6	9	N	5	37	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

11	18870	X	14125	-0-	-4745	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	11429	-0-	-8070	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	12978	-0-	-6521	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	15609	-0-	-2313	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	18049	-0-	-117	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
*04	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

11	21840	X	18264	-0-	-3576	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	17243	-0-	-4581	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17764	-0-	-3998	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
02	20097	X	16336	-0-	-3761	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17137	-0-	-3757	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16051	-0-	-2219	-0-	16051	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

11	21150	X	20512	-0-	-638	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
12	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	19118	-0-	-2830	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
02	20532	X	19084	-0-	-1448	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	18068	-0-	-3229	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	16324	-0-	-4196	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

11	22140	X	20229	-0-	-1911	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20910	-0-	-1007	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20407	-0-	-1510	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	20503	X	18412	-0-	-2091	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	16512	-0-	-5002	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17250	-0-	-3000	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

11	26820	X	23207	-0-	-3613	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23030	-0-	-3847	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	23126	-0-	-2728	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	21610	-0-	-1590	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	21815	-0-	-2179	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	20856	-0-	-2364	-0-	20856	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	12146	-0-	-3004	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	11773	-0-	-3882	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	10805	-0-	-4850	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	9600	-0-	-3247	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11124	-0-	-1026	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	5154	-0-	-3666	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	325	-0-	-8789	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3341	-0-	-1647	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19228	-0-	-2312	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	18394	-0-	-3864	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	16801	-0-	-4713	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	16136	-0-	-3671	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17314	-0-	-2774	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16507	-0-	-2723	-0-	16507	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13126	-0-	-1634	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	8993	-0-	-6197	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	5615	-0-	-7899	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					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
11	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
12	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	19048	-0-	-172	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	2942	-0-	-17010	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					-0-
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34590	X	30133	-0-	-4457	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	28072	-0-	-6059	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	12202	-0-	-20813	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	30711	X	704	-0-	-30007	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	17507	-0-	-15322	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	6800	-0-	-23320	-0-	6800	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
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	19184	-0-	-129	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	17218	-0-	-2095	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	15937	-0-	-2130	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
03	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
*04	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	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
11	15000	X	12346	-0-	-2654	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12192	-0-	-3308	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	11747	-0-	-3753	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	11234	-0-	-3266	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11694	-0-	-1667	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11503	-0-	-857	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13999	-0-	-251	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14003	-0-	-1280	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13760	-0-	-1523	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	12689	-0-	-1608	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13218	-0-	-1600	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12273	-0-	-1737	-0-	12273	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28710	X	24446	-0-	-4264	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	24997	-0-	-3523	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25344	-0-	-2184	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	25374	-0-	-88	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24876	-0-	-1288	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
*04	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	23809	-0-	-3611	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	25421	-0-	-1518	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24804	-0-	-2135	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	25201	X	22528	-0-	-2673	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24421	-0-	-1185	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22733	-0-	-1867	-0-	22733	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

11	25140	X	24136	-0-	-1004	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21040	-0-	-3915	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	23308	-0-	-1647	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	19941	-0-	-3404	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	20370	-0-	-4585	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	17838	-0-	-6312	-0-	17838	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

11	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19197	-0-	-3309	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	19027	-0-	-3479	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	16544	-0-	-4510	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	18425	-0-	-3337	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18171	-0-	-1599	-0-	18171	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

11	72450	X	40474	-0-	-31976	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
12	57350	X	39428	-0-	-17922	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	36685	-0-	-18805	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
02	46139	X	34018	-0-	-12121	-0-	34018	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	34180	-0-	-11018	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	30867	-0-	-9603	-0-	30867	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

11	38310	X	32075	-0-	-6235	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	32142	-0-	-5182	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	31448	-0-	-4171	-0-	31448	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	28556	-0-	-4765	-0-	28556	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	29635	-0-	-3504	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27364	-0-	-4706	-0-	27364	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

11	27600	X	18376	-0-	-9224	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
12	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	17035	-0-	-742	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
03	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
*04	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	19198	-0-	-4920	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
02	22562	X	13060	-0-	-9502	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	4327	-0-	-19791	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	4075	-0-	-16625	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	18113	-0-	-1867	-0-	18113	2			N	-0-					19
12	18104	X	16123	-0-	-1981	-0-	16123	2			N	-0-					19
01	18538	X	14188	-0-	-4350	-0-	14188	2			N	-0-					19
02	17516	X	17432	-0-	-84	-0-	17432	2			N	-0-	2	1			17
03	18724	X	18314	-0-	-410	-0-	18314	2			N	-0-					17
04	18120	X	15929	-0-	-2191	-0-	15928	2	1	9	N	1					18

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	14628	-0-	-3822	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16363	-0-	-1400	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16331	-0-	-1432	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	14752	-0-	-1372	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13979	-0-	-2389	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14396	-0-	-1444	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38820	X	32883	-0-	-5937	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
12	38006	X	32985	-0-	-5021	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	31912	-0-	-5536	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	35032	X	29271	-0-	-5761	-0-	29271	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	30165	-0-	-3811	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	27647	-0-	-5233	-0-	27647	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1					42
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	39	1			41
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7	9	Y	6					47
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	2	2	9	Y	2					49
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	21	9	Y	19	39	1			29
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18	9	Y	16					45

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	20229	-0-	-5871	-0-	20229	2			N	-0-					21
12	26877	X	23448	-0-	-3429	-0-	23448	2			N	-0-					21
01	26877	X	24445	-0-	-2432	-0-	24445	2			N	-0-					21
02	24911	X	21008	-0-	-3903	-0-	21008	2			N	-0-	3	1			18
03	23436	X	20508	-0-	-2928	-0-	20506	2	2	9	N	2					20
04	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	1	9	N	1					21

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	7245	-0-	-3945	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	4514	-0-	-7049	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7496	-0-	-2207	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	1244	-0-	-6673	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	3475	-0-	-16055	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
01	21607	X	8672	-0-	-12935	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	17710	-0-	-2503	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	15164	-0-	-5947	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
*04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	15566	-0-	-2104	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15090	-0-	-2301	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14286	-0-	-3105	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	13146	-0-	-3123	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	13174	-0-	-4186	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	9446	-0-	-6124	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890	X	32524	-0-	-8366	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	32880	-0-	-8257	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	31727	-0-	-7984	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
02	34684	X	29652	-0-	-5032	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	30154	-0-	-5341	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	28380	-0-	-4140	-0-	28380	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	17664	-0-	-4416	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	16731	-0-	-5155	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	16698	-0-	-4444	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	15275	-0-	-3024	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16377	-0-	-2502	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	15457	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26897	-0-	-1592	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	24700	-0-	-4192	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	21989	-0-	-5039	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22321	-0-	-6571	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	20795	-0-	-5245	-0-	20795	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45480	X	39348	-0-	-6132	-0-	39348	2			N	-0-					-0-
12	45446	X	39444	-0-	-6002	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	38512	-0-	-4516	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
02	39324	X	35260	-0-	-4064	-0-	35260	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	36176	-0-	-5860	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	34003	-0-	-5357	-0-	34003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

11	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15543	-0-	15543	15543	15543	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19335	-0-	19335	34878	19335	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		19020	-0-	19020	53898	19020	2			N	-0-					-0-
03	73834	X	19936	-0-	-53898	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
*04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

11	14160	X	11666	-0-	-2494	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11646	-0-	-2366	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11558	-0-	-2051	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10535	-0-	-1152	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11136	-0-	-1202	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10321	-0-	-1349	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	20845	-0-	-4792	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	20388	-0-	-5373	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
02	24099	X	14036	-0-	-10063	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	18725	-0-	-7036	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18428	-0-	-1732	-0-	18428	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	23130	X	21159	-0-	-1971	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
12	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20426	-0-	-2142	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	18093	-0-	-3019	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
*04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24090	X	22973	-0-	-1117	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	21229	-0-	-5059	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	19207	-0-	-7081	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	21394	-0-	-3198	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22490	-0-	-1256	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20808	-0-	-2172	-0-	20808	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
12	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15049	-0-	-3427	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18103	-0-	-373	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16180	-0-	-1700	-0-	16180	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70860	X	35899	-0-	-34961	-0-	35899	2			N	-0-					-0-
12	53847	X	34826	-0-	-19021	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
01	51088	X	32114	-0-	-18974	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
02	42659	X	27853	-0-	-14806	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	28646	-0-	-12708	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	27879	-0-	-8031	-0-	27879	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	19663	-0-	-1967	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20240	-0-	-1956	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	19730	-0-	-1722	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	12896	-0-	-6679	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	4360	-0-	-15945	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	9657	-0-	-9993	-0-	9657	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
11	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29757	-0-	-1677	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	29410	-0-	-3667	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	22573	-0-	-8370	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	25201	-0-	-7876	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	26164	-0-	-4616	-0-	26164	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27330	X	26759	-0-	-571	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27306	-0-	-1276	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	26766	-0-	-1816	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
02	26738	X	25005	-0-	-1733	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	26325	-0-	-1389	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25025	-0-	-1735	-0-	25025	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	21274	-0-	-4766	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	21534	-0-	-4444	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	21155	-0-	-4203	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	19787	-0-	-2485	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	20849	-0-	-1998	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19375	-0-	-1895	-0-	19375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
12	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
01	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	18393	-0-	-863	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17728	-0-	-3228	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	16900	-0-	-3380	-0-	16900	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

11	20460	X	15916	-0-	-4544	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
12	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	15011	-0-	-4488	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	15259	-0-	-2663	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15225	-0-	-3251	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13875	-0-	-2055	-0-	13875	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

11	48480	X	41749	-0-	-6731	-0-	41749	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	43854	-0-	-3824	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
01	47120	X	41695	-0-	-5425	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	42572	X	37197	-0-	-5375	-0-	37197	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	38106	-0-	-5759	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	35427	-0-	-7023	-0-	35427	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

11	32400	X	29523	-0-	-2877	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	29664	-0-	-3816	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
01	33480	X	28837	-0-	-4643	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
02	30363	X	26775	-0-	-3588	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	28020	-0-	-3383	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	26808	-0-	-2712	-0-	26808	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

11	18780	X	17736	-0-	-1044	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
12	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
01	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	15049	-0-	-2090	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	13476	-0-	-6736	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	13760	-0-	-5800	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

11	25260	X	23595	-0-	-1665	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	25721	-0-	-133	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	24424	-0-	-1430	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	13735	-0-	-9088	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	14629	-0-	-11101	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

11	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15604	-0-	-392	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14892	-0-	-72	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15692	-0-	-304	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14476	-0-	-1004	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

11	10320	X	8418	-0-	-1902	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8213	-0-	-1521	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7689	-0-	-1301	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6500	-0-	-1960	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	28470	X	25692	-0-	-2778	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
12	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25318	-0-	-1962	-0-	25318	2			N	-0-					-0-
02	25433	X	22699	-0-	-2734	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23154	-0-	-4033	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	21847	-0-	-3833	-0-	21847	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	63270	X	33421	-0-	-29849	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	31409	-0-	-17726	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
01	46996	X	29441	-0-	-17555	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	27711	-0-	-10917	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	26033	-0-	-12407	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	27050	-0-	-6370	-0-	27050	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	38730	X	36287	-0-	-2443	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	36643	-0-	-3378	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	35987	-0-	-4034	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	36772	X	33428	-0-	-3344	-0-	33428	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	35131	-0-	-3278	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	31470	X	27767	-0-	-3703	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	28045	-0-	-3389	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	27788	-0-	-2499	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
02	28333	X	25268	-0-	-3065	-0-	25268	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26483	-0-	-3153	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	23107	-0-	-4673	-0-	23107	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
11	4980	X	2520	-0-	-2460	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3379	-0-	-2294	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3111	-0-	-2562	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3083	-0-	-2224	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9270	X	7537	-0-	-1733	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8222	-0-	-1047	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8499	-0-	-770	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	7537	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
11	36150	X	32563	-0-	-3587	-0-	32563	2			N	-0-					-0-
12	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	32168	-0-	-3544	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	29490	-0-	-3918	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	30998	-0-	-3133	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	27415	-0-	-5135	-0-	27415	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	27156	2			N	-0-					-0-
01	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
02	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
*04	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	17884	-0-	-5816	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	11553	-0-	-12937	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	17564	-0-	-5965	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	18478	-0-	-3533	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18016	-0-	-5513	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16693	-0-	-1187	-0-	16693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

11	10920	X	6740	-0-	-4180	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	6579	-0-	-4147	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	5651	-0-	-5075	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	4484	-0-	-3201	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	2075	-0-	-6140	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1015	-0-	-5735	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	7117	-0-	-2366	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	1004	-0-	-9226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

11	17400	X	16007	-0-	-1393	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	14130	-0-	-80	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13772	-0-	-1418	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

11	110070	X	87588	-0-	-22482	-0-	87588	2			N	-0-					-0-
12	104997	X	89761	-0-	-15236	-0-	89761	2			N	-0-					-0-
01	103912	X	85460	-0-	-18452	-0-	85460	2			N	-0-					-0-
02	93003	X	76251	-0-	-16752	-0-	76251	2			N	-0-					-0-
03	95263	X	79123	-0-	-16140	-0-	79123	2			N	-0-					-0-
04	87600	X	73150	-0-	-14450	-0-	73150	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

11	3240	X	1555	-0-	-1685	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1707	-0-	-1858	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2496	-0-	-839	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

11	24120	X	21716	-0-	-2404	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20257	-0-	-2869	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	18281	-0-	-3063	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19369	-0-	-3447	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	17752	-0-	-3968	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					-0-
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

11	49740	X	41031	-0-	-8709	-0-	41031	2			N	-0-					-0-
12	48949	X	41757	-0-	-7192	-0-	41757	2			N	-0-					-0-
01	46965	X	39920	-0-	-7045	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	36170	-0-	-6460	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37099	-0-	-6983	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	35019	-0-	-6021	-0-	35019	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

11	26070	X	17904	-0-	-8166	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14596	-0-	-10049	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	22009	-0-	-1	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	11154	-0-	-9436	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	9394	-0-	-9640	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	9617	-0-	-11683	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

11	70380	X	58986	-0-	-11394	-0-	58986	2			N	-0-					-0-
12	69161	X	60675	-0-	-8486	-0-	60675	2			N	-0-					-0-
01	66681	X	57117	-0-	-9564	-0-	57117	2			N	-0-					-0-
02	59479	X	42231	-0-	-17248	-0-	42231	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	53808	-0-	-7758	-0-	53808	2			N	-0-					-0-
04	58980	X	50786	-0-	-8194	-0-	50786	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

11	24390	X	19196	-0-	-5194	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19655	-0-	-2851	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17844	-0-	-3918	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	14713	-0-	-4804	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20003	-0-	-364	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
*04	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

11	36840	X	32095	-0-	-4745	-0-	32095	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	33311	-0-	-3269	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	32249	-0-	-4269	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
02	33640	X	29433	-0-	-4207	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	31484	-0-	-2709	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28711	-0-	-3539	-0-	28711	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

11	32730	X	27485	-0-	-5245	-0-	27485	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	28309	-0-	-2722	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	26794	-0-	-4051	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	23848	-0-	-3035	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26232	-0-	-2164	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	24705	-0-	-2775	-0-	24705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12794	-0-	-316	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10862	-0-	-2189	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	9821	-0-	-2827	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	9375	-0-	-2979	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10415	-0-	-2791	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10554	-0-	-2226	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

11	26520	X	24534	-0-	-1986	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	23503	-0-	-3653	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	23597	-0-	-3559	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	20165	-0-	-5239	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	20766	-0-	-4592	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	18491	-0-	-6049	-0-	18491	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

11	55380	X	52465	-0-	-2915	-0-	52465	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	53748	-0-	-1029	-0-	53748	2			N	-0-					-0-
01	54095	X	52844	-0-	-1251	-0-	52844	2			N	-0-					-0-
02	50721	X	48862	-0-	-1859	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
03	54219	X	50951	-0-	-3268	-0-	50951	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	48462	-0-	-4008	-0-	48462	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

11	25350	X	22382	-0-	-2968	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	20514	-0-	-4596	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	21716	-0-	-2898	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	20027	-0-	-2999	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20859	-0-	-2267	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18043	-0-	-4337	-0-	18043	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

11	54900	X	50560	-0-	-4340	-0-	50560	2			N	-0-					-0-
12	54374	X	49644	-0-	-4730	-0-	49644	2			N	-0-					-0-
01	54157	X	49032	-0-	-5125	-0-	49032	2			N	-0-					-0-
02	50605	X	45087	-0-	-5518	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	50919	-0-	-3176	-0-	50919	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	45506	-0-	-5044	-0-	45506	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

11	43200	X	39966	-0-	-3234	-0-	39966	2			N	-0-					-0-
12	44640	X	40353	-0-	-4287	-0-	40353	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	37008	-0-	-6640	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
02	38802	X	36121	-0-	-2681	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	38378	-0-	-2914	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
04	39960	X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

11	50940	X	48464	-0-	-2476	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
12	52173	X	49242	-0-	-2931	-0-	49242	2			N	-0-					-0-
01	51243	X	48114	-0-	-3129	-0-	48114	2			N	-0-					-0-
02	47937	X	44309	-0-	-3628	-0-	44309	2			N	-0-					-0-
03	50871	X	47114	-0-	-3757	-0-	47114	2			N	-0-					-0-
04	48450	X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45930	X	41069	-0-	-4861	-0-	41069	2			N	-0-					-0-
12	54064	X	40316	-0-	-13748	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
01	54064	X	38322	-0-	-15742	-0-	38322	2			N	-0-					-0-
02	45617	X	34205	-0-	-11412	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	34960	-0-	-10145	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33512	-0-	-7558	-0-	33512	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56190	X	49100	-0-	-7090	-0-	49100	2			N	-0-					-0-
12	56606	X	49941	-0-	-6665	-0-	49941	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	48876	-0-	-7048	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50866	X	40855	-0-	-10011	-0-	40855	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	31397	-0-	-19350	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	43624	-0-	-5486	-0-	43624	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49200	X	46445	-0-	-2755	-0-	46445	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	46078	-0-	-4762	-0-	46078	2			N	-0-					-0-
01	50840	X	45003	-0-	-5837	-0-	45003	2			N	-0-					-0-
02	46748	X	41202	-0-	-5546	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
03	49042	X	42830	-0-	-6212	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	41111	-0-	-5329	-0-	41111	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30450	X	28155	-0-	-2295	-0-	28155	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	28470	-0-	-2499	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	28069	-0-	-2466	-0-	28069	2			N	-0-					-0-
02	28101	X	25759	-0-	-2342	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	27055	-0-	-2674	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25403	-0-	-2767	-0-	25403	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
11	51407	X	51407	-0-	-0-	-0-	51407	2			N	-0-					-0-
12	68634	X	51150	-0-	-17484	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
01	68634	X	48336	-0-	-20298	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
02	57246	X	43518	-0-	-13728	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
03	56265	X	44825	-0-	-11440	-0-	44825	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	40800	-0-	-10620	-0-	40800	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
11	51720	X	46827	-0-	-4893	-0-	46827	2			N	-0-					-0-
12	50282	X	47488	-0-	-2794	-0-	47488	2			N	-0-					-0-
01	48887	X	45877	-0-	-3010	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
02	45733	X	42062	-0-	-3671	-0-	42062	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	43919	-0-	-4968	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	43057	-0-	-3773	-0-	43057	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59670	X	53626	-0-	-6044	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
12	59923	X	53587	-0-	-6336	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
01	58683	X	52180	-0-	-6503	-0-	52180	2			N	-0-					-0-
02	54143	X	47349	-0-	-6794	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	49796	-0-	-6748	-0-	49796	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	46258	-0-	-7382	-0-	46258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30420	X	29124	-0-	-1296	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29632	-0-	-1802	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	28929	-0-	-2505	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
02	29174	X	26581	-0-	-2593	-0-	26581	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	27844	-0-	-2846	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59430	X	51148	-0-	-8282	-0-	51148	2			N	-0-					-0-
12	57350	X	52266	-0-	-5084	-0-	52266	2			N	-0-					-0-
01	57350	X	50742	-0-	-6608	-0-	50742	2			N	-0-					-0-
02	53650	X	47329	-0-	-6321	-0-	47329	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	51121	-0-	-5423	-0-	51121	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	32253	-0-	-6177	-0-	32253	2			N	-0-					-0-
12	37727	X	33459	-0-	-4268	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	32597	-0-	-3797	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	29382	-0-	-4490	-0-	29382	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	31414	-0-	-2872	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	14856	-0-	-8124	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	18645	-0-	-6155	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19733	-0-	-5067	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	21977	-0-	-1223	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22189	-0-	-782	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17519	-0-	-1591	-0-	17519	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34980	X	31465	-0-	-3515	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	32262	-0-	-2985	-0-	32262	2			N	-0-					-0-
01	35030	X	31500	-0-	-3530	-0-	31500	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	28168	-0-	-4341	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	29292	-0-	-4684	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27018	-0-	-4452	-0-	27018	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47730	X	43048	-0-	-4682	-0-	43048	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	43736	-0-	-2795	-0-	43736	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	41586	-0-	-4356	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
02	42543	X	38104	-0-	-4439	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	41100	-0-	-3912	-0-	41100	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	37297	-0-	-5753	-0-	37297	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44280	X	39204	-0-	-5076	-0-	39204	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	39348	-0-	-4703	-0-	39348	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	39079	-0-	-4414	-0-	39079	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	36027	-0-	-2601	-0-	36027	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	37570	-0-	-2947	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
04	39210	X	35747	-0-	-3463	-0-	35747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3291	-0-	-1209	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3264	-0-	-1045	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3174	-0-	-799	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	Y	1					69
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4722	2	66	9	Y	60	61	1			68
01	3534	X	3010	-0-	-524	-0-	2999	2	11	9	Y	10					78
02	3509	X	3025	-0-	-484	-0-	3021	2	4	9	Y	4					82
03	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3704	2	33	9	Y	30	61	1			51
04	4620	X	3871	-0-	-749	-0-	3843	2	28	9	Y	25					76

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3115	-0-	-1925	-0-	3114	2	1	9	Y	1					98
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5694	2	101	9	Y	92	94	1			96
01	5208	X	2682	-0-	-2526	-0-	2665	2	17	9	Y	15					111
02	3799	X	1488	-0-	-2311	-0-	1482	2	6	9	Y	5					116
03	5797	X	2980	-0-	-2817	-0-	2929	2	51	9	Y	46	94	1			68
04	5610	X	4474	-0-	-1136	-0-	4431	2	43	9	Y	39					107

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51360	X	40297	-0-	-11063	-0-	40297	2			N	-0-					-0-
12	49600	X	40701	-0-	-8899	-0-	40701	2			N	-0-					-0-
01	47957	X	38841	-0-	-9116	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
02	42833	X	34764	-0-	-8069	-0-	34764	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	36823	-0-	-6608	-0-	36823	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	35222	-0-	-5068	-0-	35222	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	28805	-0-	-5425	-0-	28805	2			Y	-0-					-0-
12	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			Y	-0-					-0-
01	31837	X	24287	-0-	-7550	-0-	24287	2			Y	-0-					-0-
02	29783	X	21272	-0-	-8511	-0-	21272	2			Y	-0-					-0-
03	29760	X	28566	-0-	-1194	-0-	28566	2			Y	-0-					-0-
04	28800	X	27956	-0-	-844	-0-	27956	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28530	X	24201	-0-	-4329	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25407	-0-	-4074	-0-	25407	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	25577	-0-	-3904	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	23024	-0-	-2322	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	24936	-0-	-825	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	24166	-0-	-584	-0-	24166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37320	X	32806	-0-	-4514	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	35618	-0-	-1644	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34287	-0-	-2789	-0-	34287	2			N	-0-					-0-
02	33901	X	31040	-0-	-2861	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	32832	-0-	-2849	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	31023	-0-	-3447	-0-	31023	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35970	X	13102	-0-	-22868	-0-	13087	2	15	9	Y	14	17	1			1
12	33108	X	8603	-0-	-24505	-0-	8596	2	7	9	Y	6					7
01	32953	X	21230	-0-	-11723	-0-	21216	2	14	9	Y	13					20
02	29580	X	16783	-0-	-12797	-0-	16783	2			Y	-0-					20
03	27621	X	26587	-0-	-1034	-0-	26587	2			Y	-0-	16	1			4
*04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25279	2	2	9	Y	2					6

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	48638	2	39	9	Y	35	40	1			6
12	52099	X	52099	-0-	-0-	-0-	52084	2	15	9	Y	14					20
01	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48380	2	34	9	Y	31					51
02	44450	X	44450	-0-	-0-	-0-	44450	2			Y	-0-					51
03	46097	X	43954	-0-	-2143	-0-	43954	2			Y	-0-	40	1			11
04	44610	X	41699	-0-	-2911	-0-	41692	2	7	9	Y	6					17

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69484	X	69484	-0-	-0-	-0-	69484	2			N	-0-					-0-
12	81468	X	70123	-0-	-11345	-0-	70123	2			N	-0-					-0-
01	78244	X	68464	-0-	-9780	-0-	68464	2			N	-0-					-0-
02	73196	X	61892	-0-	-11304	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
03	74214	X	64622	-0-	-9592	-0-	64622	2			N	-0-					-0-
04	69480	X	58293	-0-	-11187	-0-	58293	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45780	X	38095	-0-	-7685	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	38321	-0-	-6753	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	36282	-0-	-7955	-0-	36282	2			N	-0-					-0-
02	39585	X	32974	-0-	-6611	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	34711	-0-	-6178	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	32662	-0-	-5438	-0-	32662	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40740	X	37104	-0-	-3636	-0-	37104	2			N	-0-					-0-
12	41323	X	38214	-0-	-3109	-0-	38214	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	37573	-0-	-3099	-0-	37573	2			N	-0-					-0-
02	37816	X	33955	-0-	-3861	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	35745	-0-	-3346	-0-	35745	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	33684	-0-	-3426	-0-	33684	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	22615	-0-	-3365	-0-	22615	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23172	-0-	-2093	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	22336	-0-	-2929	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	19570	-0-	-4065	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20550	-0-	-2824	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19721	-0-	-2899	-0-	19721	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 #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35580	X	32080	-0-	-3500	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	32695	-0-	-4071	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	31945	-0-	-4821	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
02	33843	X	28476	-0-	-5367	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	30108	-0-	-3031	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27308	-0-	-4762	-0-	27308	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

11	144810	X	101659	-0-	-43151	-0-	101659	2			N	-0-					-0-
12	128402	X	100161	-0-	-28241	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
01	122605	X	94176	-0-	-28429	-0-	94176	2			N	-0-					-0-
02	107503	X	82962	-0-	-24541	-0-	82962	2			N	-0-					-0-
03	108221	X	84603	-0-	-23618	-0-	84603	2			N	-0-					-0-
04	101670	X	79838	-0-	-21832	-0-	79838	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

11	21390	X	18460	-0-	-2930	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	15412	-0-	-6691	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	13700	-0-	-7628	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	14038	-0-	-4551	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
*04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

11	40800	X	30680	-0-	-10120	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	30480	-0-	-8518	-0-	30480	2			N	-0-					-0-
01	36735	X	28466	-0-	-8269	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
02	32538	X	25493	-0-	-7045	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	25707	-0-	-7618	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	24027	-0-	-6663	-0-	24027	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

11	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150	X	23464	-0-	-3686	-0-	23464	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24586	-0-	-2074	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	24001	-0-	-2008	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
02	23432	X	21648	-0-	-1784	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23027	-0-	-2021	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21803	-0-	-1987	-0-	21803	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

11	29190	X	24622	-0-	-4568	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	23580	-0-	-5250	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	23694	-0-	-4857	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21088	-0-	-4577	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	22433	-0-	-3886	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	21332	-0-	-3298	-0-	21332	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

11	26040	X	22052	-0-	-3988	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	22376	-0-	-3323	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23885	-0-	-1504	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
02	22910	X	20776	-0-	-2134	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21849	-0-	-1804	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20560	-0-	-2540	-0-	20560	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

11	44940	X	34772	-0-	-10168	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	35338	-0-	-8186	-0-	35338	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	33054	-0-	-7184	-0-	33054	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	29825	-0-	-5352	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	30956	-0-	-5903	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
04	34770	X	28876	-0-	-5894	-0-	28876	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

11	25800	X	20059	-0-	-5741	-0-	20059	2			Y	-0-					-0-
12	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-
01	20863	X	18073	-0-	-2790	-0-	18073	2			Y	-0-					-0-
02	19517	X	17476	-0-	-2041	-0-	17476	2			Y	-0-					-0-
03	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			Y	-0-					-0-
*04	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21077	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

11	27060	X	23345	-0-	-3715	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23833	-0-	-2672	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	23718	-0-	-2353	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	21474	-0-	-2335	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22424	-0-	-2655	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20325	-0-	-3015	-0-	20325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	18849	-0-	-4461	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	21473	-0-	-1715	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
01	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
02	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	19001	-0-	-2482	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16941	-0-	-3849	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900	X	22814	-0-	-5086	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	22613	-0-	-4946	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	21377	-0-	-5190	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
02	23519	X	19444	-0-	-4075	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	20964	-0-	-3743	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	17292	-0-	-5508	-0-	17292	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33990	X	29122	-0-	-4868	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	29259	-0-	-4655	-0-	29259	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	28426	-0-	-4589	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
02	29667	X	25974	-0-	-3693	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27274	-0-	-3695	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	24982	-0-	-4148	-0-	24982	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29490	X	23776	-0-	-5714	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	23742	-0-	-4468	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	22471	-0-	-5646	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
02	24737	X	20181	-0-	-4556	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	21009	-0-	-4659	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21700	-0-	-2090	-0-	21700	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
11	65220	X	55088	-0-	-10132	-0-	55088	2			N	-0-					-0-
12	61752	X	53949	-0-	-7803	-0-	53949	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	53298	-0-	-7214	-0-	53298	2			N	-0-					-0-
02	56260	X	48790	-0-	-7470	-0-	48790	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49493	-0-	-9872	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	55080	X	47641	-0-	-7439	-0-	47641	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47610	X	35885	-0-	-11725	-0-	35885	2			Y	-0-					-0-
12	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2			Y	-0-					-0-
01	43152	X	33675	-0-	-9477	-0-	33675	2			Y	-0-					-0-
02	37497	X	30989	-0-	-6508	-0-	30989	2			Y	-0-					-0-
03	38936	X	31826	-0-	-7110	-0-	31826	2			Y	-0-					-0-
04	35880	X	29018	-0-	-6862	-0-	29018	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47070	X	32023	-0-	-15047	-0-	31991	2	32	9	Y	29	33	1			5
12	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	32280	2	13	9	Y	12					17
01	39742	X	30452	-0-	-9290	-0-	30424	2	28	9	Y	25					42
02	34771	X	27560	-0-	-7211	-0-	27560	2			Y	-0-					42
03	36332	X	26889	-0-	-9443	-0-	26889	2			Y	-0-	33	1			9
04	32010	X	24267	-0-	-7743	-0-	24261	2	6	9	Y	5					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57930	X	47616	-0-	-10314	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
12	56978	X	47764	-0-	-9214	-0-	47764	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	45904	-0-	-8532	-0-	45904	2			N	-0-					-0-
02	49271	X	42507	-0-	-6764	-0-	42507	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	44023	-0-	-5174	-0-	44023	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	40599	-0-	-7011	-0-	40599	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61500	X	35234	-0-	-26266	-0-	35234	2			Y	-0-					-0-
12	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	34801	2			Y	-0-					-0-
01	39897	X	32444	-0-	-7453	-0-	32444	2			Y	-0-					-0-
02	37323	X	28804	-0-	-8519	-0-	28804	2			Y	-0-					-0-
03	38657	X	27712	-0-	-10945	-0-	27712	2			Y	-0-					-0-
04	35220	X	27003	-0-	-8217	-0-	27003	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72540	X	50115	-0-	-22425	-0-	50094	2	21	9	Y	19	22	1			3
12	74958	X	48650	-0-	-26308	-0-	48641	2	9	9	Y	8					11
01	70649	X	46376	-0-	-24273	-0-	46357	2	19	9	Y	17					28
02	60117	X	40424	-0-	-19693	-0-	40424	2			Y	-0-					28
03	56668	X	40532	-0-	-16136	-0-	40532	2			Y	-0-	22	1			6
04	50130	X	38879	-0-	-11251	-0-	38876	2	3	9	Y	3					9

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65520	X	55933	-0-	-9587	-0-	55933	2			N	-0-					-0-
12	64604	X	56592	-0-	-8012	-0-	56592	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	52105	-0-	-10732	-0-	52105	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	49722	-0-	-7466	-0-	49722	2			N	-0-					-0-
03	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	48589	-0-	-7331	-0-	48589	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
11	87570	X	43784	-0-	-43786	-0-	43727	2	57	9	Y	52	59	1			7
12	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42445	2	23	9	Y	21					28
01	52111	X	38590	-0-	-13521	-0-	38539	2	51	9	Y	46					74
02	48749	X	33681	-0-	-15068	-0-	33681	2			Y	-0-					74
03	49693	X	33879	-0-	-15814	-0-	33879	2			Y	-0-	60	1			14
04	43770	X	31285	-0-	-12485	-0-	31276	2	9	9	Y	8					22

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
11	43290	X	32416	-0-	-10874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
12	41447	X	33957	-0-	-7490	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
01	39804	X	31598	-0-	-8206	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34713	X	27949	-0-	-6764	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	28681	-0-	-6256	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	26224	-0-	-6626	-0-	26224	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
11	70530	X	57375	-0-	-13155	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	57443	-0-	-0-	-0-	57443	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55715	-0-	-7711	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
02	59334	X	50537	-0-	-8797	-0-	50537	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	53128	-0-	-8686	-0-	53128	2			N	-0-					-0-
04	57390	X	51213	-0-	-6177	-0-	51213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10145	-0-	-1195	-0-	10124	2	21	9	Y	19	22	1			3
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11101	2	9	9	Y	8					11
01	10757	X	10215	-0-	-542	-0-	10196	2	19	9	Y	17					28
02	10034	X	9379	-0-	-655	-0-	9379	2			Y	-0-					28
03	11098	X	10210	-0-	-888	-0-	10210	2			Y	-0-	22	1			6
04	10740	X	9531	-0-	-1209	-0-	9528	2	3	9	Y	3					9

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

11	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	15537	-0-	-7217	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
01	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	18297	-0-	-5164	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17184	-0-	-7895	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	15850	-0-	-8420	-0-	15850	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

11	28470	X	22912	-0-	-5558	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	23084	-0-	-4723	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	21883	-0-	-5397	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
02	24447	X	19060	-0-	-5387	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	9118	-0-	-15713	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	16571	-0-	-6349	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

11	46110	X	28805	-0-	-17305	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	21328	-0-	-18414	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
02	32857	X	19188	-0-	-13669	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	17774	-0-	-15520	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	14375	-0-	-17845	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

11	29040	X	24647	-0-	-4393	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	24472	-0-	-4668	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	23274	-0-	-5866	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
02	25723	X	21513	-0-	-4210	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	23782	-0-	-2599	-0-	23782	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	22267	-0-	-2393	-0-	22267	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

11	87510	X	74451	-0-	-13059	-0-	74451	2			N	-0-					-0-
12	79361	X	79361	-0-	-0-	-0-	79361	2			N	-0-					-0-
01	84661	X	77236	-0-	-7425	-0-	77236	2			N	-0-					-0-
02	76589	X	69850	-0-	-6739	-0-	69850	2			N	-0-					-0-
03	79360	X	72955	-0-	-6405	-0-	72955	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	68752	-0-	-8048	-0-	68752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34740	X	21020	-0-	-13720	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-					-0-
02	25549	X	-0-	-0-	-25549	-0-					N	-0-					-0-
03	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61950	X	52957	-0-	-8993	-0-	52957	2			N	-0-					-0-
12	53356	X	53356	-0-	-0-	-0-	53356	2			N	-0-					-0-
01	61628	X	51969	-0-	-9659	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
02	55187	X	46181	-0-	-9006	-0-	46181	2			N	-0-					-0-
03	56234	X	48660	-0-	-7574	-0-	48660	2			N	-0-					-0-
04	52950	X	46108	-0-	-6842	-0-	46108	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	31227	-0-	-4383	-0-	31227	2			N	-0-					-0-
12	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30490	-0-	-2370	-0-	30490	2			N	-0-					-0-
02	30740	X	25944	-0-	-4796	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	28349	-0-	-3922	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	27033	-0-	-4197	-0-	27033	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	9016	-0-	-17458	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	38068	X	617	-0-	-37451	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	35612	X	370	-0-	-35242	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	-0-	-0-	-38068	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59640	X	52671	-0-	-6969	-0-	52671	2			N	-0-					-0-
12	57045	X	57045	-0-	-0-	-0-	57045	2			N	-0-					-0-
01	57882	X	57882	-0-	-0-	-0-	57882	2			N	-0-					-0-
02	53703	X	53703	-0-	-0-	-0-	53703	2			N	-0-					-0-
03	55862	X	55471	-0-	-391	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
04	54060	X	53358	-0-	-702	-0-	53358	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90030	X	47325	-0-	-42705	-0-	47325	2			N	-0-					-0-
12	53001	X	53001	-0-	-0-	-0-	53001	2			N	-0-					-0-
01	82770	X	50784	-0-	-31986	-0-	50784	2			N	-0-					-0-
02	73457	X	45044	-0-	-28413	-0-	45044	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	47732	-0-	-28838	-0-	47732	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	44289	-0-	-7011	-0-	44289	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41460	X	33026	-0-	-8434	-0-	33026	2			N	-0-					-0-
12	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	34636	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	28226	-0-	-6680	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
02	32654	X	24786	-0-	-7868	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	25802	-0-	-8825	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	19140	-0-	-14370	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53700	X	44545	-0-	-9155	-0-	44545	2			N	-0-					-0-
12	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	45262	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	43722	-0-	-5537	-0-	43722	2			N	-0-					-0-
02	44109	X	39445	-0-	-4664	-0-	39445	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	42080	-0-	-3955	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	38744	-0-	-5806	-0-	38744	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40350	X	34453	-0-	-5897	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	35512	-0-	-882	-0-	35512	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	32765	-0-	-1281	-0-	32765	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	34424	-0-	-1288	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	32398	-0-	-2042	-0-	32398	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15261	-0-	-1603	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	6097	-0-	-9679	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	2391	-0-	-14473	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5063	-0-	-10147	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33600	X	30426	-0-	-3174	-0-	30426	2			N	-0-					-0-
12	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2			N	-0-					-0-
01	34720	X	28563	-0-	-6157	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
02	29928	X	25496	-0-	-4432	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	20125	-0-	-11867	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	22607	-0-	-7813	-0-	22607	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	39066	-0-	-8154	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
12	45353	X	38422	-0-	-6931	-0-	38422	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	36627	-0-	-7703	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
02	39875	X	33939	-0-	-5936	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	34699	-0-	-5663	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	32155	-0-	-6905	-0-	32155	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49020	X	37491	-0-	-11529	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	37293	-0-	-6944	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	34843	-0-	-8030	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
02	38657	X	31136	-0-	-7521	-0-	31136	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	32092	-0-	-7836	-0-	32092	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	28992	-0-	-8508	-0-	28992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70380	X	54303	-0-	-16077	-0-	54303	2			N	-0-					-0-
12	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	54211	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	52169	-0-	-8994	-0-	52169	2			N	-0-					-0-
02	56260	X	45314	-0-	-10946	-0-	45314	2			N	-0-					-0-
03	58559	X	48883	-0-	-9676	-0-	48883	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	45957	-0-	-8343	-0-	45957	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

11	90960	X	86963	-0-	-3997	-0-	86963	2			N	-0-					-0-
12	87287	X	87287	-0-	-0-	-0-	87287	2			N	-0-					-0-
01	101866	X	85375	-0-	-16491	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
02	91350	X	77023	-0-	-14327	-0-	77023	2			N	-0-					-0-
03	93310	X	79802	-0-	-13508	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
04	86970	X	75274	-0-	-11696	-0-	75274	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

11	76295	X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-					-0-
12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	74127	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	73784	-0-	-12024	-0-	73784	2			N	-0-					-0-
02	80272	X	62483	-0-	-17789	-0-	62483	2			N	-0-					-0-
03	81902	X	66081	-0-	-15821	-0-	66081	2			N	-0-					-0-
04	76290	X	57456	-0-	-18834	-0-	57456	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

11	49590	X	9033	-0-	-40557	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	31042	-0-	-4794	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
02	33379	X	26322	-0-	-7057	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	26277	-0-	-7823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	10919	-0-	-19111	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

11	53190	X	41079	-0-	-12111	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	41205	-0-	-12084	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	39070	-0-	-9848	-0-	39070	2			N	-0-					-0-
02	44544	X	34760	-0-	-9784	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	35502	-0-	-8425	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33779	-0-	-7291	-0-	33779	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

11	68340	X	50783	-0-	-17557	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
12	65255	X	52247	-0-	-13008	-0-	52247	2			N	-0-					-0-
01	62093	X	50617	-0-	-11476	-0-	50617	2			N	-0-					-0-
02	55448	X	45427	-0-	-10021	-0-	45427	2			N	-0-					-0-
03	55459	X	47009	-0-	-8450	-0-	47009	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	44016	-0-	-6774	-0-	44016	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

11	100140	X	77790	-0-	-22350	-0-	77790	2			N	-0-					-0-
12	77446	X	77446	-0-	-0-	-0-	77446	2			N	-0-					-0-
01	90148	X	57191	-0-	-32957	-0-	57191	2			N	-0-					-0-
02	80069	X	62251	-0-	-17818	-0-	62251	2			N	-0-					-0-
03	85591	X	62871	-0-	-22720	-0-	62871	2			N	-0-					-0-
04	77790	X	63169	-0-	-14621	-0-	63169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43170	X	31422	-0-	-11748	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
12	39308	X	29968	-0-	-9340	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	26028	-0-	-11823	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	32654	X	22073	-0-	-10581	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	20982	-0-	-12932	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	19291	-0-	-12119	-0-	19291	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

11	56160	X	44032	-0-	-12128	-0-	44032	2			N	-0-					-0-
12	54498	X	45429	-0-	-9069	-0-	45429	2			N	-0-					-0-
01	51460	X	43217	-0-	-8243	-0-	43217	2			N	-0-					-0-
02	44254	X	39011	-0-	-5243	-0-	39011	2			N	-0-					-0-
03	46903	X	40464	-0-	-6439	-0-	40464	2			N	-0-					-0-
04	44040	X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

11	47130	X	37086	-0-	-10044	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	37420	-0-	-7716	-0-	37420	2			N	-0-					-0-
01	43741	X	35505	-0-	-8236	-0-	35505	2			N	-0-					-0-
02	39150	X	32134	-0-	-7016	-0-	32134	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	33607	-0-	-6197	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

11	46170	X	38618	-0-	-7552	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	39299	-0-	-6581	-0-	39299	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	39025	-0-	-6855	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
02	42195	X	33181	-0-	-9014	-0-	33181	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	35636	-0-	-6741	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

11	30390	X	16909	-0-	-13481	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	12693	-0-	-14370	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	14948	-0-	-12115	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	16676	-0-	-6872	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	13401	-0-	-7865	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

11	42270	X	32024	-0-	-10246	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
12	39029	X	32276	-0-	-6753	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	30675	-0-	-7641	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	27574	-0-	-6472	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	27702	-0-	-6987	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59910	X	43093	-0-	-16817	-0-	43093	2			N	-0-					-0-
12	55118	X	44732	-0-	-10386	-0-	44732	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	41668	-0-	-10908	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
02	45356	X	37024	-0-	-8332	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	38209	-0-	-8260	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	34763	-0-	-8527	-0-	34763	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

11	41400	X	30305	-0-	-11095	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	38936	X	25653	-0-	-13283	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	29118	-0-	-7958	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
02	33205	X	23715	-0-	-9490	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	19623	-0-	-11687	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	15367	-0-	-14933	-0-	15367	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

11	82980	X	62696	-0-	-20284	-0-	62696	2			N	-0-					-0-
12	70680	X	62232	-0-	-8448	-0-	62232	2			N	-0-					-0-
01	70680	X	59940	-0-	-10740	-0-	59940	2			N	-0-					-0-
02	66120	X	56126	-0-	-9994	-0-	56126	2			N	-0-					-0-
03	68448	X	55535	-0-	-12913	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
04	62700	X	52653	-0-	-10047	-0-	52653	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

11	78390	X	38152	-0-	-40238	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
12	59148	X	38485	-0-	-20663	-0-	38485	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	38622	-0-	-17085	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
02	45298	X	38991	-0-	-6307	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
03	43090	X	42215	-0-	-875	-0-	42215	2			N	-0-					-0-
*04	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	40088	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

11	39510	X	30051	-0-	-9459	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	30925	-0-	-4911	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	28654	-0-	-6996	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	26422	-0-	-5942	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	26526	-0-	-5838	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	24925	-0-	-5135	-0-	24925	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

11	53730	X	40371	-0-	-13359	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
12	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
01	49972	X	41802	-0-	-8170	-0-	41802	2			N	-0-					-0-
02	43181	X	36980	-0-	-6201	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	35455	-0-	-8503	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	32373	-0-	-8067	-0-	32373	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

11	65730	X	39585	-0-	-26145	-0-	39585	2			N	-0-					-0-
12	55707	X	38114	-0-	-17593	-0-	38114	2			N	-0-					-0-
01	53196	X	35644	-0-	-17552	-0-	35644	2			N	-0-					-0-
02	44834	X	31281	-0-	-13553	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	31654	-0-	-12521	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	28538	-0-	-11062	-0-	28538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74310	X	44820	-0-	-29490	-0-	44820	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	43648	-0-	-18724	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
01	59737	X	41038	-0-	-18699	-0-	41038	2			N	-0-					-0-
02	50634	X	36177	-0-	-14457	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
03	50096	X	37012	-0-	-13084	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	33372	-0-	-11448	-0-	33372	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93330	X	63972	-0-	-29358	-0-	63972	2			N	-0-					-0-
12	61952	X	61952	-0-	-0-	-0-	61952	2			N	-0-					-0-
01	74803	X	58313	-0-	-16490	-0-	58313	2			N	-0-					-0-
02	66497	X	51809	-0-	-14688	-0-	51809	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	52607	-0-	-18476	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
04	63960	X	48288	-0-	-15672	-0-	48288	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114480	X	59871	-0-	-54609	-0-	59871	2			N	-0-					-0-
12	82274	X	57732	-0-	-24542	-0-	57732	2			N	-0-					-0-
01	76849	X	55503	-0-	-21346	-0-	55503	2			N	-0-					-0-
02	68933	X	46759	-0-	-22174	-0-	46759	2			N	-0-					-0-
03	69626	X	46056	-0-	-23570	-0-	46056	2			N	-0-					-0-
04	59880	X	42870	-0-	-17010	-0-	42870	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52890	X	45637	-0-	-7253	-0-	45637	2			N	-0-					-0-
12	54498	X	44238	-0-	-10260	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
01	54467	X	42987	-0-	-11480	-0-	42987	2			N	-0-					-0-
02	44979	X	38152	-0-	-6827	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	39235	-0-	-8846	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04	45630	X	35911	-0-	-9719	-0-	35911	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 #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2015 - PLUGGED 10/31/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHIEF OIL & GAS LLC //CONT.// 148216
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
11	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8596	2	52	9	N	47					172
12	DLQ G-10		8415	-0-	8415	8415	8404	2	11	9	N	10					182
01	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16580	8098	2	67	9	N	61	188	1			55
02	DLQ G-10		7285	-0-	7285	23865	7257	2	28	9	N	25					80
03	DLQ G-10		7210	-0-	7210	31075	7196	2	14	9	N	13					93
*04	38616	X	7541	-0-	-31075	-0-	7513	2	28	9	N	25					118

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	13860	X	12507	-0-	-1353	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10956	-0-	-1413	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9982	-0-	-1589	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11371	-0-	-595	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			N	-0-					26
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					26
04	900	N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					128
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					130
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					133
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					133
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	114	1			20
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					24
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					24
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					24
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					24
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					36
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					36
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					36
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					36
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					36
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					175
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					175
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					175
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					175
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					28
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					30
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					30
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					30
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					30
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	892	2			N	-0-					70
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					72
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					75
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					75
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					75

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					70
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					72
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					72
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					75
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					93
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					93
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					93
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					93
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					93
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1355	2	1	9	N	1	72	1			22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1129	2			N	-0-					66
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					66
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					66
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					66
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					66
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					43
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					43
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					43
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					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
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					53
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					63
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					63
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	2	9	9	N	8					71

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					32
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					32
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					33
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					35
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					37
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					126
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					126
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					126
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					126
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					126
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					32
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					32
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1					33
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					35
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					37
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					37

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					53
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					53
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					53
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					53
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					53

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					16
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					16
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

11	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					144
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					144
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					144
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					12
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					12
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					12
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					12
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					12
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

11	570	N	529	-0-	-41	-0-	521	2	8	9	N	7					140
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					148
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12					160
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5	112	1			53
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					55
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	N	8					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	618	-0-	-612	-0-	618	2			N	-0-					81
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					81
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4					85
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	67	1			20
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					23
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	356	2	2	9	N	2					25

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					31
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7					38
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					45
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	2	7	9	N	6					51
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					51
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					51

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	689	2	2	9	N	2					108
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					110
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					115
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					120
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	105	1			15

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3	9	N	3					51
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4					55
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					60
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					63
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7					70
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					70

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	993	2	21	9	N	19					65
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13					78
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	N	12					90
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					100
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					110
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	934	2	11	9	N	10					120

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	480	-0-	-600	-0-	480	2			N	-0-					120
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					120
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					120
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					120
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					120
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					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
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					111
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					111
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					111
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					111
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	111	1			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2839	2	3	9	N	3					19
12	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					19
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					19
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					19
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					19
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					19

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					107
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					107
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					107
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					107
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					107
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					117

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					170
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10					180
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	N	12					192
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					192
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	176	1			16
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					16

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					34
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4090	2	6	9	N	5					39
01	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3978	2	11	9	N	10					49
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4045	2	6	9	N	5					54
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4082	2	11	9	N	10					64
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3992	2	8	9	N	7					71

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	4505	2			N	-0-					59
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					59
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	2			N	-0-					59
02	4901	X	4333	-0-	-568	-0-	4333	2			N	-0-					59
03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					59
04	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2			N	-0-					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
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1435	2	4	9	N	4					155
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					165
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15					180
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					180
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	N	11					191
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	N	2					193

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	3007	2			N	-0-					87
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3272	2	8	9	N	7					94
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2	2	9	N	2					96
02	2900	X	2891	-0-	-9	-0-	2888	2	3	9	N	3					99
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3182	2	8	9	N	7					106
04	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4264	2	6	9	N	5					86
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3870	2	18	9	N	16					102
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					102
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4218	2	10	9	N	9					111
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4355	2	7	9	N	6					117
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	2	10	9	N	9					126

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5851	2	15	9	N	14					53
12	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5816	2	14	9	N	13					66
01	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6011	2	24	9	N	22					88
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	5492	2	14	9	N	13					101
03	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5586	2	14	9	N	13					114
04	5880	X	4922	-0-	-958	-0-	4916	2	6	9	N	5					119

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4219	-0-	-1331	-0-	4219	2			N	-0-					29
12	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3960	2	1	9	N	1					30
01	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-					30
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-					30
03	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3646	2	10	9	N	9					39
04	4230	X	3600	-0-	-630	-0-	3600	2			N	-0-					39

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2	9	N	2					77
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3					80
01	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3767	2	6	9	N	5					85
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3878	2	7	9	N	6					91
03	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3728	2	4	9	N	4					95
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4878	2	11	9	N	10					105

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6800	2	24	9	N	22					63
12	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	6322	2	12	9	N	11					74
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					74
02	6032	X	5882	-0-	-150	-0-	5871	2	11	9	N	10					84
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6773	2	4	9	N	4	55	1			33
04	6240	X	6222	-0-	-18	-0-	6213	2	9	9	N	8					41

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2			N	-0-					39
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3671	2	12	9	N	11					50
01	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3153	2	3	9	N	3					53
02	3335	X	2959	-0-	-376	-0-	2959	2			N	-0-					53
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	3555	2			N	-0-					53
04	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2892	2	14	9	N	13					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	15144	-0-	-36	-0-	5063	2	10070	5	N	10					43
							11	9									
12	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	5457	2	9738	5	N	16					59
							18	9									
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	9429	2	9798	5	N	20					79
							22	9									
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	7169	2	9465	5	N	15					94
							17	9									
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	6989	2	10333	5	N	10	66	1			38
							11	9									
*04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	6749	2	9645	5	N	18					56
							20	9									

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					59
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	977	2	62	9	N	56	3	8			112
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	846	2	55	9	N	50	95	1			67
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13					80
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36	9	N	33	57	1	1	8	55
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					118
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	494	2	2	9	N	2	2	8			118
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	81	1			37
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					37
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38	46	1			65
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	233	2	2	9	N	2					67
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	55	1			12
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-					111
12	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			111
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					111
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-	1	1			110
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					110
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	790	2	50	9	N	45	189	1			96
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	852	2	106	9	N	96					192
01	1023	N	756	-0-	-267	-0-	697	2	59	9	N	54	188	1			58
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	462	2			N	-0-					58
03	961	N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-					58
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					143
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	597	2	43	9	N	39	2	8			180
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	105	1			75
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					75
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, 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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	665	2	73	9	N	66	1	8			113
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	606	2	54	9	N	49	2	8			160
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	538	2	31	9	N	28	97	1			91
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	631	2	34	9	N	31	1	8			121
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	715	2	37	9	N	34	128	1	2	8	25
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	682	2	67	9	N	61	1	8			85

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
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1439	2	123	9	N	112	5	8			153
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1465	2	160	9	N	145	190	1	5	8	103
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1537	2	204	9	N	185	190	1			98
02	1450	N	986	-0-	-464	-0-	951	2	35	9	N	32	2	8			128
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1128	2	180	9	N	164	192	1	5	8	95
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1320	2	163	9	N	148	192	1	4	8	47

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					29
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2020	2	68	9	N	62					135
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	2	22	9	N	20					155
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1956	2	79	9	N	72	140	1			87
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	N	11					98
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1981	2	47	9	N	43	1	8			140
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	N	17					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	4279	2	971	9	N	883	970	1	20	8	198
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3894	2	893	9	N	812	572	1	21	8	417
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4549	2	1001	9	N	910	958	1	5	8	364
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4549	2	990	9	N	900	968	1	17	8	279
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4508	2	934	9	N	849	925	1	23	8	180
*04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4117	2	948	9	N	862	746	1	10	8	286

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

11	840	N	832	-0-	-8	-0-	820	2	12	9	N	11	148	1			25
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	673	2	7	9	N	6	1	8			30
01	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3					33
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	441	2	6	9	N	5					38
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	409	2	8	9	N	7					45
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	334	2	1	9	N	1					46

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					40
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					40
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					40
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					53
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					53
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					53
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1265	2	99	9	N	90	3	8			205
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1158	2	44	9	N	40	192	1	2	8	51
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1392	2	268	9	N	244	190	1			105
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120	2	8			223
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	N	104	195	1	2	8	130
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1358	2	160	9	N	145	189	1	1	8	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	420	2	32	9	N	29	1	8			93
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	435	2	73	9	N	66	2	8			157
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	417	2	58	9	N	53					210
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34	180	1	1	8	63
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465	2	36	9	N	33	1	8			95
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					101

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					92
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					92
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					92
02	551	N	381	-0-	-170	-0-	381	2			N	-0-					92
03	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					92
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11682	-0-	-656	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10392	-0-	-715	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11000	-0-	-687	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10721	-0-	-589	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	528	-0-	-372	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2343	-0-	2343	2343	2343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2066	-0-	2066	4409	2066	2			N	-0-					-0-
02	5777	X	1368	-0-	-4409	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	944	-0-	-1336	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2408	-0-	2408	2408	2408	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4573	2165	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1907	-0-	-893	3680	1907	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	505	-0-	-2595	1085	505	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1085					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
11	5340	X	3694	-0-	-1646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4264	-0-	4264	4264	4264	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9152	4888	2			N	-0-					-0-
02	13578	X	4426	-0-	-9152	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	1158	-0-	-4050	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3650	-0-	-340	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3584	-0-	3584	3584	3584	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3847	-0-	3847	7431	3847	2			N	-0-					-0-
02	10765	X	3334	-0-	-7431	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	755	-0-	-3244	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1352	-0-	-418	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	2084	2084	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3397	1313	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1316	-0-	-1484	1913	1316	2			N	-0-					-0-
*03	2820	N	907	-0-	-1913	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1266	-0-	-744	-0-	60 11	1 9	1195	3	N	10					119
12	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	62 4	1 9	1235	3	N	4					123
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					123
02	1218	N	1161	-0-	-57	-0-	58 24	1 9	1079	3	N	22					145
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	62 2	1 9	1073	3	N	2					147
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	60 3	1 9	1017	3	N	3					150

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	725 47	1 9	2247	3	N	43					84
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	775 46	1 9	2267	3	N	42					126
01	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	775 45	1 9	2309	3	N	41					167
02	3364	X	2895	-0-	-469	-0-	725 41	1 9	2129	3	N	37	168	1			36
03	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	775 32	1 9	2282	3	N	29					65
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	750 87	1 9	2207	3	N	79					144

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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	K	-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

11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	11102	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11131	-0-	11131	22233	11131	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9627	-0-	9627	31860	9627	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10321	-0-	10321	42181	10321	2			N	-0-					-0-
*04	51968	X	9787	-0-	-42181	-0-	9787	2			N	-0-					-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

11	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	151	1	4261	2	N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	157	1	4521	2	N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	142	1	4102	2	N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

11	5970	X	2819	-0-	-3151	-0-	108 17	1 9	2694	3	Y	15	37	1			-0-
12	5921	X	4869	-0-	-1052	-0-	184 4	1 9	4681	3	Y	4	4	1			-0-
01	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	180 18	1 9	4643	3	Y	16	12	1			4
02	5539	X	4443	-0-	-1096	-0-	162 2	1 9	4279	3	Y	2					6
03	5859	X	4661	-0-	-1198	-0-	169 18	1 9	4474	3	Y	16	20	1			2
04	4710	X	4374	-0-	-336	-0-	162 1	1 9	4211	3	Y	1	1	1			2

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

11	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	96	1	2515	3	Y	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	101	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	94	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	90	1	2536	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
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	111	1	2937	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	119	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	105	1	2950	3	Y	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	115	1	3158	3	Y	-0-					-0-
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	111	1	3114	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
11	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	130	1	3557	3	N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	136	1	3742	3	N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	126	1	3628	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	N	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	117	1	3560	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	105	1	3152	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	92	1	2465	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	-0-					2
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	861	3	Y	-0-					2
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	3	Y	-0-					2
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	29	1	758	3	Y	-0-					2
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	247	1	1740	3	Y	-0-					77
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	567	1	1614	3	Y	12	77	1			12
							13	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	624	1	1667	3	Y	11					23
							12	9									
02	1769	N	1549	-0-	-220	-0-	160	1	1387	3	Y	2					25
							2	9									
03	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	51	1	1423	3	Y	-0-					25
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	56	1	1536	3	Y	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	60	1	1643	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	63	1	1672	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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	3	N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1219	-0-	-115	-0-	39	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					18
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					18
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					50
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	24					74
							26	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					74
02	377	N	239	-0-	-138	-0-	8	1	230	3	Y	1					75
							1	9									
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					75
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					75

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	759	3	N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	28	1	778	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	94	1	2381	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	99	1	2529	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	92	1	2424	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2045	-0-	-362	-0-	73	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	79	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2153	-0-	-277	-0-	75	1	2056	3	Y	20					20
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	171	1	4624	3	Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	174	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	166	1	4520	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	151	1	4253	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4717	-0-	-88	-0-	159	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	153	1	4387	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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	2					2
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	-0-					2
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-					2

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
11	3060	X	1347	-0-	-1713	-0-	52	1	1295	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	1547	-0-	-1398	-0-	59	1	1488	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	85	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	Y	16					16
							18	9									
03	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	79	1	2197	3	Y	-0-					16
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					16

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
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	75	1	2015	3	Y	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	77	1	2139	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
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	174	1	4880	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	178	1	4947	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	169	1	4858	3	Y	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	169	1	4959	3	Y	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	161	1	4659	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	15	27	1			1
							17	9									
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	64	1	1763	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	66	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1704	-0-	-65	-0-	59	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	71	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	1218	X	1175	-0-	-43	-0-	44	1	1131	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	43	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	99	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	98	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

11	2400	X	1265	-0-	-1135	-0-	45	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	728	1	772	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					7
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					7
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	3	N	-0-					7
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	N	-0-					7
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	52	1	1562	3	N	-0-					7
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	38	1	1053	3	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	36	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-					2
12	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	97	1	2588	3	Y	-0-					2
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	116	1	3202	3	Y	-0-					2
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	Y	1					3
							1	9									
03	3100	N	3327	-0-	227	227	115	1	3212	3	Y	-0-					3
04	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-					3

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
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	43	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1626	-0-	-56	-0-	55	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	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
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	186	1	4977	3	N	-0-					20
12	6510	X	5199	-0-	-1311	-0-	188	1	5005	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
01	6510	X	4830	-0-	-1680	-0-	171	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	4723	-0-	-903	-0-	164	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	194	1	5455	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	165	1	4564	3	Y	-0-					-0-

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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	61	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	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
11	T. A.		-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	96	1	2477	3	Y	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	103	1	2708	3	Y	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	93	1	2443	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	89	1	2337	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-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
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	3	Y	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	54	1	2125	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	52	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1881	-0-	-120	-0-	47	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	45	1	1865	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2635	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1152	-0-	-878	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	50	1	1199	3	N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	47	1	1201	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	127	1	3330	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2626	-0-	-1497	-0-	96	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	135	1	3583	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3226	-0-	-312	-0-	113	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	121	1	3322	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	110	1	3066	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-	98	1	2708	3	N	-0-					10
12	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	134	1	3595	3	N	-0-					10
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	148	1	4060	3	N	-0-					10
02	3857	X	3760	-0-	-97	-0-	128	1	3632	3	N	-0-					10
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	145	1	4067	3	N	-0-					10
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	140	1	3904	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	23	1	597	3	N	-0-					82
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	10	1	276	3	N	-0-					82
01	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	3			N	-0-					82
02	609	N	424	-0-	-185	-0-	15	1	409	3	N	-0-					82
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	N	-0-					82
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	-0-	73	1			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	110	1	2843	3	N	-0-					52
12	4650	X	1628	-0-	-3022	-0-	59	1	1535	3	Y	31	83	1			-0-
							34	9									
01	4650	X	2704	-0-	-1946	-0-	98	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	2711	-0-	-1581	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	135	1	3775	3	Y	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	187	1	5087	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	186	1	5084	3	N	-0-					-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	217	1	6085	3	N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	265	1	7509	3	N	-0-					-0-
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	241	1	7001	3	N	-0-					-0-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	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 TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	20	1	780	3	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1808	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2325	N	731	-0-	-1594	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	563	-0-	-1264	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	77	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	73	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	72	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	73	1	2077	2	N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	3	Y	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	3	Y	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	59	1	2338	3	Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	56	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	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
11	2730	X	1824	-0-	-906	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	77	1	2006	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	72	1	1888	3	Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	20					20
							22	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-					20
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-					20

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	3	N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	43	1	1762	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	117	1	2943	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	120	1	3013	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	115	1	2952	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2211	-0-	-892	-0-	81	1	2108	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	79	1	2195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2211	-0-	-849	-0-	82	1	2129	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	541	1	14762	3	Y	-0-					-0-
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	559	1	15197	3	Y	-0-					-0-
01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	545	1	14997	3	Y	-0-					-0-
02	14181	X	13644	-0-	-537	-0-	468	1	13176	3	Y	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	494	1	14228	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14368	-0-	-302	-0-	488	1	13880	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	72	1	2777	3	N	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	69	1	2841	3	N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	71	1	2810	3	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	64	1	2666	3	N	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	68	1	2801	3	N	-0-					-0-
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2690	3	Y	-0-					8
12	3069	N	2852	-0-	-217	-0-	109	1	2743	3	Y	-0-					8
01	3007	N	2808	-0-	-199	-0-	103	1	2703	3	Y	2					10
							2	9									
02	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	96	1	2473	3	Y	5					15
							6	9									
03	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	99	1	2659	3	Y	1					16
							1	9									
04	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	95	1	2482	3	Y	4					20
							4	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
11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	58	1	2245	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	80	1	2186	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	86	1	2343	3	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	70	1	2061	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
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	105	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	152	1	4307	3	N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	138	1	4071	3	N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	139	1	4183	3	N	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	141	1	4093	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	42	1	1723	3	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	46	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	43	1	1831	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1887	3	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	36 17	1 9	857	3	Y	15	15	1			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1289	3	Y	2	2	1			-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	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 #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4311	-0-	1311	2772	161	1	4128	3	Y	20					20
							22	9									
12	7064	X	4292	-0-	-2772	-0-	159	1	4133	3	Y	-0-					20
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	153	1	3973	3	Y	-0-					20
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	170	1	4604	3	Y	48	68	1			-0-
							53	9									
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	186	1	5146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
*04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	28	23	1			16
							31	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	192	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	198	1	5639	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	188	1	5401	3	N	-0-					-0-
02	5336	X	5030	-0-	-306	-0-	168	1	4862	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	175	1	5155	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	168	1	4912	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

11	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	141	1	3768	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	147	1	3875	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	135	1	3690	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3434	-0-	-394	-0-	120	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	128	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	118	1	3341	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

11	2910	N	2810	-0-	-100	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					-0-
12	3038	N	3021	-0-	-17	-0-	104	1	2917	3	N	-0-					-0-
01	3007	N	2978	-0-	-29	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-
02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2723	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2978	-0-	-29	-0-	96	1	2882	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	117	1	3048	3	Y	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	130	1	3315	3	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	126	1	3239	3	Y	3					3
							3	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	4					7
							4	9									
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	3	Y	3					10
							3	9									
*04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	102	1	2583	3	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	-0-			-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	117	-0-	-658	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	3	Y	-0-			1
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-			1
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	-0-			1
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	-0-			1
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	N	-0-			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-			-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	83	1	2262	3	N	-0-			-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	88	1	2396	3	N	-0-			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	-0-			-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2446	3	N	-0-			-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	94	1	2648	3	N	-0-			-0-
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-			10
12	2480	N	2121	-0-	-359	-0-	78	1	2043	3	Y	-0-			10
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	85	1	2266	3	Y	-0-			10
02	2175	N	2093	-0-	-82	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-			10
03	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	58	1	1682	3	Y	-0-			10
04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-			10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2096	3	Y	-0-			2
12	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	86	1	2228	3	Y	-0-			2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2231	3	Y	15	15 1		2
							17	9							
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-			2
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	86	1	2225	3	Y	-0-			2
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	89	1	2414	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	16	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	38					38
							42	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	22	1	554	3	Y	-0-	35	1			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	125	1	3177	3	Y	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	Y	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	109	1	2927	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	3	Y	-0-					25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	Y	-0-					25
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	36	1	903	3	Y	-0-					25
02	1015	N	841	-0-	-174	-0-	30	1	792	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	277	1	1485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3000	N	3075	-0-	75	75	487	1	2588	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	2024	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	45	1	1810	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1811	-0-	-390	-0-	41	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1552	-0-	-449	-0-	34	1	1518	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	39	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	57	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	55	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3145	-0-	-185	-0-	80	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	69	1	2777	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	71	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2700	-0-	-345	-0-	64	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	70	1	3044	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	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 #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	447 3	1 9	2533	3	Y	3					5
12	3100	N	3308	-0-	208	208	472 12	1 9	2824	3	Y	11					16
01	3100	N	3458	-0-	358	566	475 3	1 9	2980	3	Y	3	19	1			-0-
02	2900	N	3207	-0-	307	873	442 3	1 9	2762	3	Y	3					3
03	4377	X	3504	-0-	-873	-0-	470 4	1 9	3030	3	Y	4					7
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	454 1	1 9	2856	3	Y	1					8

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

11	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	112	1	3053	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	116	1	3140	3	Y	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	118	1	3262	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2951	-0-	-123	-0-	99	1	2852	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	109	1	3092	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	91	1	2603	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	46	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1268	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

11	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	236	1	6603	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	244	1	6811	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7046	-0-	-239	-0-	239	1	6807	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5885	-0-	-872	-0-	198	1	5687	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6276	-0-	-885	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	232	1	6766	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826	3	Y	-0-					16
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	41	1	1012	3	Y	-0-					16
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	36	1	960	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	97	1	2656	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	88	1	2423	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	87	1	2382	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2213	-0-	-658	-0-	76	1	2137	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	73	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	326	1	9054	3	N	-0-					-0-
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	327	1	9038	3	N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	312	1	8769	3	N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	281	1	8085	3	N	-0-					-0-
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	293	1	8637	3	N	-0-					-0-
*04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	280	1	8143	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
11	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	131	1	3437	3	Y	-0-					9
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	188	1	4808	3	Y	-0-					9
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	229	1	5811	3	Y	-0-					9
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	206	1	5418	3	Y	-0-					9
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	212	1	5609	3	Y	-0-					9
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	198	1	5270	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	527	1	4268	3	Y	8					8
							9	9									
12	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	537	1	4198	3	Y	22					30
							24	9									
01	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	539	1	4235	3	Y	9	39	1			-0-
							10	9									
02	4640	X	4531	-0-	-109	-0-	502	1	4017	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
03	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	528	1	4116	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	60	1	1653	3	Y	-0-					26
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					26
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	73	1	1897	3	Y	-0-					26
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	3	Y	-0-					26
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	-0-					26
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	65	1	2632	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	68	1	2687	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	65	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	63	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	62	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2612	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

11	3600	X	2265	-0-	-1335	-0-	82	1	2183	3	Y	-0-					7
12	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	86	1	2264	3	Y	-0-					7
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	103	1	2706	3	Y	-0-					7
02	3161	X	2804	-0-	-357	-0-	103	1	2700	3	Y	1					8
							1	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	108	1	2970	3	Y	-0-					8
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					8

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

11	1260	N	347	-0-	-913	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-546	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

11	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	183	1	5160	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5375	-0-	-763	-0-	188	1	5187	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5288	-0-	-757	-0-	182	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	4914	-0-	-393	-0-	167	1	4747	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5223	-0-	-326	-0-	175	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4988	-0-	-352	-0-	168	1	4820	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					5
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	96	1	2502	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	87	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	92	1	2407	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2477	-0-	-191	-0-	89	1	2388	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	87	1	2478	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	83	1	2324	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	49	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	45	1	1833	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	46	1	1812	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	41	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	39	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	41	-0-	-336	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	109	-0-	-418	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	49	1	1402	2	N	-0-					-0-
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	121	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	137	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	2	N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	327	1	9427	2	N	-0-					-0-
*04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	291	1	8358	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

11	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	232	1	6239	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	6581	-0-	-642	-0-	235	1	6346	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6305	-0-	-887	-0-	222	1	6083	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5883	-0-	-671	-0-	203	1	5680	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6120	-0-	-886	-0-	209	1	5911	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	202	1	5823	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	59	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	2015	3	Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	122	1	4847	3	Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	127	1	4997	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	117	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4627	-0-	-187	-0-	112	1	4515	3	Y	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	121	1	5129	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	116	1	4816	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	151	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	156	1	4490	2	N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	155	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	146	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	145	1	4172	2	N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	137	1	3939	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	10697	-0-	-2833	-0-	397	1	10300	3	Y	-0-					12
12	12679	X	10908	-0-	-1771	-0-	407	1	10501	3	Y	-0-					12
01	12679	X	10608	-0-	-2071	-0-	389	1	10205	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
02	11455	X	9624	-0-	-1831	-0-	346	1	9278	3	Y	-0-					-0-
03	11873	X	4846	-0-	-7027	-0-	171	1	4675	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	7909	-0-	-2801	-0-	281	1	7628	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	120	1	3309	3	N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	126	1	3484	3	N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	124	1	3450	3	N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	3	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	3333	3	N	-0-					-0-
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	105	1	3072	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2438	-0-	-982	-0-	89	1	2349	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	83	1	2244	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	92	1	2466	3	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2296	-0-	-488	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	77	1	2166	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	235	1	6635	3	N	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	267	1	7457	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	239	1	6822	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6300	-0-	-370	-0-	207	1	6093	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6543	-0-	-990	-0-	212	1	6331	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	219	1	6546	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	137	1	3837	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	149	1	4103	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	144	1	4050	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3764	-0-	-180	-0-	123	1	3641	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	132	1	3873	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	106	1	2925	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	102	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	98	1	2722	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	178	1	4819	3	Y	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	164	1	4536	3	Y	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	180	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	186	1	5250	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-					5
12	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	68	1	1752	3	Y	-0-					5
01	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	66	1	1734	3	Y	8					13
							9	9									
02	2117	X	1604	-0-	-513	-0-	59	1	1544	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	71	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	3	Y	1					3
							1	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	104	1	2743	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	115	1	3108	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3076	-0-	-24	99	111	1	2965	3	Y	-0-					-0-
02	2795	N	2696	-0-	-99	-0-	91	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	95	1	2691	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	90	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
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	63	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2508	3	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	3	N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	57	1	2400	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	60	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	58	1	2447	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	3	N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	63	1	2469	3	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	3	N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	56	1	2318	3	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	N	-0-					-0-
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	81	1	3253	3	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	84	1	3378	3	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	85	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	69	1	2979	3	N	-0-					-0-
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	80	1	3265	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3889	-0-	889	2294	135	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	6210	X	3916	-0-	-2294	-0-	138	1	3778	3	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3682	3	N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	122	1	3460	3	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	123	1	3585	3	N	-0-					-0-
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	118	1	3407	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	95	1	2713	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3432	-0-	332	332	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3488	-0-	388	720	116	1	3372	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3332	-0-	432	1152	114	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4606	X	3454	-0-	-1152	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3175	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	182	1	4681	3	Y	-0-					10
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	183	1	4663	3	Y	6					16
							7	9									
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186	1	4799	3	Y	9	25	1			-0-
							10	9									
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	205	1	5320	3	Y	7					7
							8	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	191	1	5106	3	Y	6					13
							7	9									
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	142	1	3699	3	Y	3					16
							3	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	75	1	1967	3	Y	-0-					5
12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	98	1	2669	3	Y	-0-					5
01	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	99	1	2711	3	Y	-0-					5
02	2900	X	2472	-0-	-428	-0-	84	1	2388	3	Y	-0-					5
03	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	88	1	2560	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	84	1	2488	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	74	1	1929	3	N	-0-					8
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	88	1	2352	3	N	-0-					8
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	3	N	-0-					8
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	3	N	-0-					8
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	3	N	-0-					8
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	Y	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1776	3	Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	59	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	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
11	5070	X	4976	-0-	-94	-0-	169	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	169	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	165	1	4773	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4609	-0-	-176	-0-	157	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4523	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
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	61	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1736	-0-	-527	-0-	39	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	57	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1576	-0-	-135	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	54	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	53	1	1526	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
11	4530	X	3992	-0-	-538	-0-	136	1	3856	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	149	1	4088	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	799	-0-	-3882	-0-	25	1	774	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3257	-0-	-600	-0-	107	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	130	1	3741	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	125	1	3626	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3690	X	3305	-0-	-385	-0-	119	1	3186	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	110	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	2772	-0-	-1041	-0-	103	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	3434	-0-	-17	-0-	126	1	3308	3	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	N	-0-					-0-
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	3375	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	6780	X	5574	-0-	-1206	-0-	202	1	5372	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5878	-0-	-601	-0-	214	1	5664	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5457	-0-	-1022	-0-	197	1	5260	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5142	-0-	-832	-0-	180	1	4962	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5519	-0-	-371	-0-	188	1	5331	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	181	1	5096	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

11	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	66	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	70	1	2828	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	58	1	2433	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	62	1	2775	3	N	-0-					-0-
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

11	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	141	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	146	1	3885	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	123	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2982	-0-	-324	-0-	104	1	2878	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	108	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	102	1	2721	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

11	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	66	1	2663	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	63	1	2587	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	61	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2639	N	2492	-0-	-147	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	82	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	79	1	2427	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

11	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	51	1	2141	3	N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	57	1	2432	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	54	1	2307	3	N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	66	1	1666	3	N	-0-					13
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	96	1	2544	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
01	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	92	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	107	1	4355	3	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	132	1	5278	3	N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	125	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	120	1	4865	3	N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	121	1	5130	3	N	-0-					-0-
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	117	1	5085	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	81	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	82	1	3146	3	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	83	1	3287	3	N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	79	1	3056	3	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					-0-
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	164	1	4353	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	170	1	4623	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	3623	-0-	-1430	-0-	129	1	3494	3	N	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	151	1	4251	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	158	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	135	1	3648	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	131	1	3681	3	Y	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	124	1	3630	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	76	1	2157	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1692	-0-	-602	-0-	56	1	1636	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1140	-0-	-1006	-0-	39	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	92	1	2648	2	Y	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	178	1	7074	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	260	1	7126	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	250	1	7042	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6946	-0-	-101	-0-	235	1	6711	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	240	1	7019	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6823	-0-	-437	-0-	230	1	6593	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
11	4770	X	4431	-0-	-339	-0-	158	1	4273	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	170	1	4600	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	166	1	4585	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4429	-0-	-298	-0-	151	1	4278	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4695	-0-	-79	-0-	159	1	4536	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	153	1	4400	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	Y	20					30
							22	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					30
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					30
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					30
03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	43	1	1221	3	Y	-0-					30
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	1					7
							1	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	120	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	98	1	2745	3	Y	-0-			-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	3	Y	-0-			-0-
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	93	1	2586	3	Y	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	3	Y	-0-			-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2723	3	Y	-0-			-0-
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	105	1	3016	2	N	-0-			-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-			-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	123	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	126	1	3628	2	N	-0-			-0-
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	89	1	3478	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	92	1	3540	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	90	1	3590	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	80	1	3381	3	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	84	1	3422	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	64	1	2560	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	63	1	2516	3	N	-0-			-0-
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	65	1	2520	3	N	-0-			-0-
02	2523	N	2412	-0-	-111	-0-	57	1	2355	3	N	-0-			-0-
03	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	61	1	2508	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	57	1	2300	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1670	2	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	64	1	2504	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	67	1	2583	3	Y	-0-			-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	71	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	64	1	2677	3	Y	-0-			-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	68	1	2905	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	82	1	3314	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	84	1	3450	3	N	-0-			-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3488	3	N	-0-			-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	84	1	3507	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	178	1	4957	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	4390	-0-	-1004	-0-	150	1	4240	3	N	-0-			-0-
02	5046	X	4923	-0-	-123	-0-	161	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	160	1	4731	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	146	1	4297	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

11	2070	X	1518	-0-	-552	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	50	1	1442	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1269	-0-	-210	-0-	43	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	39	1	1137	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	3	N	-0-			-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	N	-0-			-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-			-0-
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	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

11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	105	1	4053	3	Y	-0-			-0-
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	104	1	4183	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	104	1	4129	3	Y	-0-			-0-
02	4031	X	3918	-0-	-113	-0-	96	1	3822	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	99	1	4127	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	3	Y	-0-			5
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2768	3	Y	-0-			5
01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-			5
02	2900	N	3212	-0-	312	312	112	1	3100	3	Y	-0-			5
03	3100	N	3302	-0-	202	514	115	1	3187	3	Y	-0-			5
*04	3000	N	3058	-0-	58	572	109	1	2949	3	Y	-0-			5

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 #: 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
11	3630	X	2494	-0-	-1136	-0-	95	1	2399	3	N	-0-					22
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	146	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	3348	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	130	1	3549	3	Y	-0-					-0-

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
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	114	1	4421	3	N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	112	1	4564	3	N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	113	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	105	1	4320	3	N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	107	1	4643	3	N	-0-					-0-
*04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	103	1	4458	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
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-					3
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	81	1	2102	3	Y	-0-					3
01	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					3
02	2117	N	2046	-0-	-71	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-					3
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	78	1	2085	3	Y	-0-					3
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	2					5
							2	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
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	46	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	266	-0-	-974	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	155	1	4014	3	Y	-0-					5
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	162	1	4132	3	Y	-0-					5
01	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	158	1	4100	3	Y	-0-					5
02	4205	X	3954	-0-	-251	-0-	147	1	3807	3	Y	-0-					5
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	149	1	4017	3	Y	-0-					5
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	143	1	3809	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
11	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	122	1	3409	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	93	1	2589	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	126	1	3543	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	108	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	110	1	3183	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	101	1	3003	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	123	1	3520	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	109	1	3108	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	102	1	2977	3	N	-0-			-0-
02	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	101	1	3007	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	96	1	2882	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	84	1	2526	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	175	1	4924	3	N	-0-			-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	N	-0-			-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	182	1	5173	3	N	-0-			-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	3	N	-0-			-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	168	1	4870	3	N	-0-			-0-
*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-			-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	3	N	-0-			-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	59	1	2296	3	N	-0-			-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	57	1	2366	3	N	-0-			-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-			-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	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
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	120	1	4607	3	N	-0-			-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	3	N	-0-			-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	119	1	4829	3	N	-0-			-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	112	1	4554	3	N	-0-			-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	N	-0-			-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	117	1	2957	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	116	1	2903	3	Y	1			1
							1	9							
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	120	1	3110	3	Y	12			13
							13	9							
02	3190	X	3063	-0-	-127	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-			13
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	112	1	2946	3	Y	-0-			13
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	-0-			13

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	37	1	990	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	32	1	818	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	36	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	986	N	889	-0-	-97	-0-	31	1	858	3	Y	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1016	3	Y	-0-			-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3212	-0-	-28	-0-	113	1	3099	3	Y	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	115	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	104	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	108	1	3018	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	104	1	2849	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	111	1	3172	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	98	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3172	2	N	-0-					-0-
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	123	1	3045	3	Y	6	71	1			-0-
							7	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125	1	3087	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	120	1	3062	3	Y	37					37
							41	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	125	1	3354	3	Y	-0-	34	1			3
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	141	1	3778	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	136	1	3639	3	Y	-0-					3

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2663	-0-	-337	-0-	91	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2735	-0-	-210	-0-	92	1	2643	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2780	-0-	-196	-0-	93	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	166	1	4535	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	161	1	4510	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4277	-0-	-131	-0-	144	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	153	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	146	1	4135	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	117	1	2967	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	116	1	2974	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	114	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2845	-0-	-142	-0-	103	1	2708	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	108	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	103	1	2797	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, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	23	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	38	1	1651	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	N	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	238	1	6364	3	N	-0-					-0-
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	240	1	6522	3	N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	203	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	222	1	6214	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	73	1	1927	3	Y	-0-					17
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	80	1	2208	3	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	75	1	2006	3	Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	45	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	36	1	985	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	252	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	458	1	1826	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	3	Y	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	173	1	4472	3	Y	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	183	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	109	1	3116	3	Y	-0-					-0-
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	112	1	3069	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2503	-0-	-1186	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	148	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	Y	-0-					-0-
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3588	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	893	-0-	-151	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	583	-0-	-378	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	237	1	5898	3	Y	4					53
							4	9									
12	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	205	1	5113	3	Y	18					71
							20	9									
01	7006	X	5689	-0-	-1317	-0-	216	1	5458	3	Y	14					85
							15	9									
02	6554	X	4496	-0-	-2058	-0-	167	1	4315	3	Y	13	98	1			-0-
							14	9									
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	190	1	4878	3	Y	22					22
							24	9									
04	6150	X	5250	-0-	-900	-0-	196	1	5053	3	Y	1					23
							1	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	85	1	2418	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2252	-0-	-507	-0-	77	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2042	-0-	-779	-0-	68	1	1974	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	1922	-0-	-485	-0-	62	1	1860	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	66	1	1955	3	N	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5816	-0-	-394	-0-	209	1	5607	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	221	1	5919	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	209	1	5754	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	5458	-0-	-922	-0-	188	1	5270	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	195	1	5460	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	185	1	5154	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1829	-0-	-2573	-0-	68	1	1761	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	1773	-0-	-2133	-0-	66	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	59	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	64	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	81	1	2290	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2230	-0-	-61	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	81	1	2257	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	77	1	2169	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	218	1	5910	3	Y	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	225	1	5962	3	Y	-0-					-0-
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	221	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	203	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	209	1	5886	3	Y	-0-					-0-
*04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	208	1	5703	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	43	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1134	-0-	-664	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	3	N	-0-					-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	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
11	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	84	1	2385	3	Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	89	1	2452	3	Y	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	88	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	83	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	81	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	140	1	3595	3	Y	-0-					10
12	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	131	1	3422	3	Y	1					11
							1	9									
01	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	140	1	3694	3	Y	1					12
							1	9									
02	3973	X	3771	-0-	-202	-0-	133	1	3638	3	Y	-0-					12
03	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	135	1	3670	3	Y	-0-					12
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	123	1	3405	3	Y	-0-					12

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	93	1	2651	3	Y	-0-					2
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	94	1	2632	3	Y	-0-					2
01	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					2
02	2639	N	2469	-0-	-170	-0-	84	1	2385	3	Y	-0-					2
03	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	88	1	2502	3	Y	-0-					2
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	84	1	2395	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1657	-0-	-54	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	65	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	37	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1510	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	35	1	1102	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	52	1	1427	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	51	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1338	-0-	-83	-0-	45	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

11	5610	X	5035	-0-	-575	-0-	174	1	4861	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	186	1	5077	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	180	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4817	-0-	-113	-0-	161	1	4656	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5087	-0-	-183	-0-	168	1	4919	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	161	1	4704	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

11	3000	N	3007	-0-	7	7	101	1	2906	3	N	-0-					-0-
12	2962	X	2955	-0-	-7	-0-	100	1	2855	3	N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	3	N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	92	1	2654	3	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	105	1	3224	3	N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	105	1	3189	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 #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6487	-0-	-233	-0-	220	1	6267	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	227	1	6520	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	220	1	6379	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	212	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	207	1	5952	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	112	1	3228	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	112	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	114	1	3294	2	N	-0-					-0-
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	65	1	2611	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	63	1	2557	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2570	-0-	-158	-0-	65	1	2505	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	2575	-0-	-6	-0-	63	1	2512	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	64	1	2572	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	81	1	3197	3	N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	73	1	2890	3	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	78	1	3103	3	N	-0-					-0-
02	2523	X	2203	-0-	-320	-0-	55	1	2148	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	53	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	58	1	2400	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
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	35	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	33	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1341	-0-	-22	-0-	32	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	43	1	1336	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	35	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	38	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	47	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	44	1	1729	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	39	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1572	-0-	-139	-0-	39	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	39	1	1613	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	36	1	1554	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 #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	39	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	39	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	38	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	3	N	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	8	1	305	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	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
11	1200	N	943	-0-	-257	-0-	31	1	912	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	38	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	84	1	2332	3	Y	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2779	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	82	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	76	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	75	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	71	1	2208	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
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	86	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	82	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	86	1	2479	2	N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	86	1	2462	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	106	1	2998	3	Y	-0-					-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	3037	3	Y	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	3	Y	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-					-0-
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	64	1	2496	3	Y	-0-					60
12	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	63	1	2534	3	Y	-0-					60
01	2728	N	2285	-0-	-443	-0-	54	1	2231	3	Y	-0-					60
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-					60
03	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	61	1	2507	3	Y	-0-					60
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	-0-					60

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 #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	140	1	3730	3	Y	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	147	1	3924	3	Y	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	142	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	134	1	3604	3	Y	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	143	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	138	1	3820	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	3	N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	104	1	2918	3	N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3241	3	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	115	1	3271	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	118	1	3587	3	N	-0-					-0-
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	151	1	4200	3	Y	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	159	1	4323	3	Y	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	157	1	4477	3	Y	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	Y	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	146	1	4293	3	Y	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	125	1	5148	3	N	-0-					-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	124	1	5083	3	N	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	114	1	4801	3	N	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	107	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	3	N	-0-					-0-
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	101	1	2709	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	117	1	3162	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3103	-0-	-174	-0-	112	1	2991	3	Y	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	104	1	2837	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	178	1	4689	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	59	1	1577	3	N	10					10
							11	9									
01	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	79	1	2165	3	N	-0-					10
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2821	3	N	-0-					10
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3073	3	N	-0-					10
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	69	1	1897	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	20	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	87	1	2133	3	Y	9					15
							10	9									
12	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	93	1	2268	3	Y	17					32
							19	9									
01	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	90	1	2261	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
02	2349	X	2292	-0-	-57	-0-	87	1	2195	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	85	1	2226	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	81	1	2150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	96	1	2743	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	94	1	2685	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	92	1	2673	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2767	-0-	-75	-0-	94	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	91	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	120	1	3281	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	124	1	3318	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3240	-0-	-66	-0-	113	1	3127	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	115	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	135	1	3680	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	138	1	3737	3	Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	131	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	128	1	3546	3	Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	130	1	3752	3	Y	-0-					-0-
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	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 #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-					23
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	1					24
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	-0-					24
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	3	Y	-0-					24
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	Y	-0-					24
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	3	Y	-0-					24

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					8
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					8
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	3	Y	-0-					10
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					8
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	3	Y	1					7
							1	9									

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	3	Y	-0-					2
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	123	1	3254	3	Y	-0-					2
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	122	1	3288	3	Y	-0-					2
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	104	1	2878	3	Y	-0-					2
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	113	1	3092	3	Y	-0-					2
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	109	1	2945	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3821	-0-	-199	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-	24	1			1
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	149	1	3794	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	146	1	3789	3	Y	-0-					1
02	3828	X	3637	-0-	-191	-0-	133	1	3503	3	Y	1					2
							1	9									
03	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	135	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	108	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	116	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3148	-0-	-603	-0-	120	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	112	1	3000	3	Y	2					2
							2	9									
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	3	N	-0-					2
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	47	1	1991	3	N	-0-					2
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	47	1	1836	3	N	-0-					2
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					2
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	197	1	5516	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	210	1	5773	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	205	1	5744	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5596	-0-	-88	-0-	190	1	5406	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	197	1	5750	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	189	1	5557	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	97	1	3686	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	94	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	85	1	3529	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3385	-0-	-385	-0-	80	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	84	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	90	1	3563	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	87	1	3424	3	Y	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	85	1	3537	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3180	-0-	-358	-0-	79	1	3101	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	73	1	3162	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
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	3	Y	-0-					10
12	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	45	1	1107	3	Y	-0-					10
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	36	1	1021	3	Y	11					21
							12	9									
02	1160	N	1052	-0-	-108	-0-	37	1	1014	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2784	-0-	-396	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	115	1	3035	3	Y	-0-			-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	3323	3	Y	-0-			-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	3	Y	-0-			-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-			-0-
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	N	-0-			-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1	3853	3	N	-0-			-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	N	-0-			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	128	1	3530	3	N	-0-			-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	N	-0-			-0-
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	66	1	2711	3	Y	-0-			-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	3	Y	-0-			-0-
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2908	3	Y	-0-			-0-
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2756	3	Y	-0-			-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	69	1	2898	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	65	1	2750	3	Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	140	1	3716	3	Y	-0-			10
12	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	127	1	3270	3	Y	-0-			10
01	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	135	1	3595	3	Y	-0-			10
02	3828	X	3622	-0-	-206	-0-	127	1	3495	3	Y	-0-			10
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-			10
04	3870	X	1238	-0-	-2632	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-			10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	81	1	3237	3	N	-0-			40
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	83	1	3343	3	N	-0-			40
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	85	1	3486	3	N	-0-			40
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	72	1	2965	3	N	-0-			40
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	76	1	3102	3	N	-0-			40
04	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	72	1	2985	3	N	-0-			40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	Y	-0-			28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	83	1	2334	3	N	-0-			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	81	1	2282	3	N	-0-			-0-
02	2291	N	2184	-0-	-107	-0-	49	1	2135	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	81	1	2284	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	77	1	2190	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	1782	-0-	-1132	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	1832	-0-	-834	-0-	68	1	1752	3	Y	11					11
							12	9									
02	1856	N	1674	-0-	-182	-0-	60	1	1602	3	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	62	1	1674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	99	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2668	N	2274	-0-	-394	-0-	76	1	2198	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2326	-0-	-526	-0-	80	1	2246	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	90	1	2411	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	148	1	4066	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3867	-0-	-193	-0-	136	1	3731	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	138	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	138	1	3808	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	100	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	99	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2769	-0-	-102	-0-	94	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	97	1	2792	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
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	80	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2192	-0-	-474	-0-	75	1	2117	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2179	-0-	-199	-0-	76	1	2103	3	Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	90	1	2536	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
11	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	184	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	185	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5175	-0-	-45	-0-	176	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	183	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5247	-0-	-183	-0-	177	1	5070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	81	1	2006	3	Y	5					7
							6	9									
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	73	1	1860	3	Y	-0-					7
01	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	60	1	1511	3	Y	-0-					7
02	2030	N	1602	-0-	-428	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					7
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	65	1	1813	3	Y	-0-					7
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-					7

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
11	1350	N	714	-0-	-636	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	44	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	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
11	8040	X	3741	-0-	-4299	-0-	127	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3788	-0-	-1203	-0-	85	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	158	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4013	-0-	-163	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3730	-0-	-830	-0-	126	1	3604	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
11	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	114	1	3121	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	117	1	3222	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	118	1	3215	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3135	-0-	-113	-0-	107	1	3028	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	110	1	3262	3	Y	-0-					-0-
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	3453	3	N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	87	1	3393	3	N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	84	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	79	1	3128	3	N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	83	1	3405	3	N	-0-					-0-
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	80	1	3205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	15	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	18	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	115	-0-	-262	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	161	1	4166	3	Y	-0-			-0-
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	189	1	4900	3	Y	-0-			-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	201	1	5309	3	Y	-0-			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-			-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	193	1	5278	3	Y	-0-			-0-
*04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	184	1	4917	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	49	1	1916	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	50	1	2041	3	N	-0-			-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	N	-0-			-0-
02	1914	N	1909	-0-	-5	-0-	48	1	1861	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	81	1	3236	3	Y	-0-			-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	121	1	3314	3	Y	-0-			-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	112	1	3080	3	Y	-0-			-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	3	Y	-0-			-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	103	1	3007	3	Y	-0-			-0-
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	3	N	-0-			-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	92	1	3743	3	N	-0-			-0-
02	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	82	1	3455	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	84	1	3550	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	81	1	3390	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

11	3630	X	3254	-0-	-376	-0-	114	1	3140	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	117	1	3190	3	Y	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-			-0-
02	3277	X	2981	-0-	-296	-0-	105	1	2876	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	95	1	2702	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2340	-0-	-1050	-0-	77	1	2263	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
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	3	Y	-0-					17
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	Y	-0-					17
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	3	Y	1					18
							1	9									
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-					18
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2690	3	Y	-0-					18
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	97	1	2615	3	Y	-0-					18

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
11	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	81	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	78	1	3098	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	2961	-0-	-113	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	70	1	3109	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	73	1	3095	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
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	73	1	1928	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	77	1	1925	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	66	1	1668	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1291	-0-	-652	-0-	44	1	1247	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	64	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	1394	-0-	-7246	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					3
12	8928	X	2226	-0-	-6702	-0-	84	1	2135	3	Y	6					9
							7	9									
01	8928	X	3420	-0-	-5508	-0-	131	1	3277	3	Y	11					20
							12	9									
02	6873	X	3917	-0-	-2956	-0-	146	1	3763	3	Y	7					27
							8	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	161	1	4238	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	155	1	4023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	135	1	3735	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	140	1	3855	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	137	1	3777	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3580	-0-	-277	-0-	122	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	124	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	120	1	3459	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					1
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					1
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					1
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					1
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					1
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					1

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 #: 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
11	3000	N	3340	-0-	340	340	130	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	702	130	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3751	-0-	651	1353	139	1	3612	3	Y	-0-					-0-
02	4934	X	3581	-0-	-1353	-0-	132	1	3449	3	Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	220	1	5677	3	Y	1					45
							1	9									
12	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	265	1	6747	3	Y	3					48
							3	9									
01	8401	X	7394	-0-	-1007	-0-	272	1	7115	3	Y	6	51	1			3
							7	9									
02	6989	X	6660	-0-	-329	-0-	243	1	6408	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
03	7006	X	7003	-0-	-3	-0-	249	1	6753	3	Y	1					11
							1	9									
04	7170	X	6588	-0-	-582	-0-	238	1	6349	3	Y	1					12
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	90	1	2405	3	Y	-0-					7
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	96	1	2555	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	97	1	2510	3	Y	-0-					7
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	11					18
							12	9									
03	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	87	1	2439	3	Y	1					19
							1	9									
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	89	1	2389	3	Y	8					27
							9	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	365	1	9387	3	Y	-0-					22
12	9982	X	9821	-0-	-161	-0-	372	1	9449	3	Y	-0-					22
01	10137	X	9898	-0-	-239	-0-	369	1	9529	3	Y	-0-					22
02	9483	X	9308	-0-	-175	-0-	338	1	8970	3	Y	-0-					22
03	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	347	1	9313	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
04	9750	X	8479	-0-	-1271	-0-	306	1	8171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	69	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	81	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	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
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	102	1	2627	3	Y	-0-					5
12	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	100	1	2631	3	Y	-0-					5
01	3286	X	2421	-0-	-865	-0-	90	1	2331	3	Y	-0-					5
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	75	1	2026	3	Y	-0-					5
03	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	80	1	2199	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	75	1	2016	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	894	-0-	-470	-0-	31	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	770	-0-	-593	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	800	-0-	-316	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	198	1	5533	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5756	-0-	-10	-0-	201	1	5555	3	Y	-0-					-0-
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	200	1	5572	3	Y	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	182	1	5216	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	188	1	5451	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	183	1	5272	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	94	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	98	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2648	-0-	-20	-0-	90	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	137	1	3876	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	132	1	3629	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	124	1	3512	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3782	-0-	-191	-0-	128	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	130	1	3804	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	125	1	3539	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	65	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	54	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	54	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1255	-0-	-427	-0-	44	1	1211	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	50	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	166	1	4516	3	Y	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	167	1	4606	3	Y	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	151	1	4214	3	Y	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	153	1	4430	3	Y	-0-					-0-
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	152	1	4227	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	159	1	4370	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	167	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4682	-0-	-123	-0-	161	1	4521	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	151	1	4304	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	145	1	4266	3	Y	-0-					-0-
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

11	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	271	1	6966	3	Y	7					52
							8	9									
12	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	287	1	7390	3	Y	-0-					52
01	7843	X	7621	-0-	-222	-0-	284	1	7300	3	Y	34	34	1			52
							37	9									
02	7337	X	7191	-0-	-146	-0-	263	1	6927	3	Y	1					53
							1	9									
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	277	1	7347	3	Y	-0-					53
04	7440	X	7320	-0-	-120	-0-	265	1	7054	3	Y	1					54
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	149	1	4025	3	N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	144	1	4021	3	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	130	1	3757	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	138	1	3959	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	133	1	3795	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

11	2160	X	1442	-0-	-718	-0-	51	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1298	-0-	-779	-0-	46	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	67	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

11	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	109	1	2724	3	Y	-0-					6
12	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	109	1	2815	3	Y	-0-					6
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	121	1	3152	3	Y	-0-					6
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	3	Y	-0-					6
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	141	1	3772	3	Y	-0-					6
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	130	1	3559	3	Y	-0-					6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	3	N	-0-					-0-
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	154	1	4222	3	N	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	156	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	137	1	3968	3	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	145	1	4171	3	N	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3902	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2495	-0-	-205	-0-	91	1	2404	3	Y	-0-					6
12	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	91	1	2436	3	Y	-0-					6
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	Y	-0-					6
02	2407	N	2240	-0-	-167	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					6
03	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-					6
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	77	1	2161	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
11	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	337	1	9112	3	Y	-0-					-0-
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	310	1	8381	3	Y	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	285	1	7816	3	Y	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	270	1	7553	3	Y	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	298	1	8569	3	Y	-0-					-0-
*04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	271	1	7730	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
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	-0-					17
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	81	1	2120	3	Y	9	26	1			-0-
							10	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	68	1	1942	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	77	1	2113	3	Y	-0-					-0-

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
11	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	52	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	50	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	43	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1085	-0-	-249	-0-	37	1	1033	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	37	1	1042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	41	1	1107	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
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	113	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	121	1	3303	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	106	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2887	-0-	-448	-0-	99	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	110	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	86	1	2507	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	84	1	2435	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2471	-0-	-288	-0-	83	1	2388	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2357	-0-	-137	-0-	77	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	81	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	70	1	2094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	2271	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	88	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	79	1	2154	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	1784	-0-	-478	-0-	60	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	73	1	2077	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
	WCCO 4-MILLER, W. M.				WELL #: 7	RRCID -> 163770	COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504						
11	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	52	1	1356	3	N	-0-					95
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	59	1	1474	3	N	-0-					95
01	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	55	1	1426	3	N	-0-					95
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	75	1	2056	3	N	-0-					95
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	3	N	-0-					95
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	N	11					106
							12	9									
	SEWELL RANCH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163771	COMPL. DATE 05/09/1997				TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280						
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	103	1	2712	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	103	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2459	-0-	-441	-0-	89	1	2370	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	87	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	83	1	2400	3	Y	-0-					-0-
	WHITESELL, KATHERINE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164096	COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106						
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-
12	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	344	1	9736	3	Y	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	297	1	8625	3	Y	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	292	1	8687	3	Y	-0-					-0-
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	340	1	10335	3	Y	-0-					-0-
*04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	290	1	8699	3	Y	-0-					-0-
	GAGE, STEVEN L.				WELL #: 1	RRCID -> 164097	COMPL. DATE 04/29/1997				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640						
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	80	1	2015	3	Y	7					7
							8	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	3	Y	6					13
							7	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	2205	3	Y	-0-					13
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	3	Y	-0-					13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2086	3	Y	-0-					13
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	-0-					13
	BRYAN-ASKEY GU				WELL #: 4	RRCID -> 164099	COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					12
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	75	1	2063	3	Y	-0-					12
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					12
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	3	Y	-0-					12
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					12
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	77	1	2188	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	97	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	135	1	3732	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3803	-0-	-382	-0-	131	1	3672	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3427	-0-	-343	-0-	115	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	117	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	112	1	3260	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	38	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	66	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1688	-0-	-168	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1819	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	120	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	124	1	3321	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	122	1	3270	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2495	-0-	-869	-0-	89	1	2406	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	243	1	6732	3	N	-0-					-0-
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	248	1	6866	3	N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	238	1	6771	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6393	-0-	-161	-0-	213	1	6180	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	220	1	6467	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	217	1	6282	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
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	162	1	4245	3	Y	2					40
							2	9									
12	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	162	1	4155	3	Y	-0-					40
01	5456	X	3670	-0-	-1786	-0-	134	1	3536	3	Y	-0-					40
02	5104	X	3027	-0-	-2077	-0-	110	1	2917	3	Y	-0-					40
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	150	1	4199	3	Y	-0-					40
04	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	132	1	3656	3	Y	-0-					40

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

11	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	82	1	2204	3	Y	-0-					8
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					8
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	87	1	2393	3	Y	-0-					8
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	-0-					8
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	72	1	2017	3	Y	-0-					8
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	69	1	1916	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	944	3	N	-0-					-0-
02	754	N	661	-0-	-93	-0-	16	1	645	3	N	-0-					-0-
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	14	1	499	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	54	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	42	1	1169	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	45	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	55	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	113	1	3126	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3568	-0-	468	468	130	1	3438	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3558	-0-	458	926	124	1	3434	3	Y	-0-					-0-
02	4235	X	3309	-0-	-926	-0-	114	1	3195	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	115	1	3357	3	Y	-0-					-0-
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	37	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	37	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1827	3	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	3	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	67	1	1847	3	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1701	3	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1722	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1023	-0-	-746	-0-	31	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	36	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	97	1	3710	3	Y	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	99	1	3965	3	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	97	1	3994	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	99	1	4222	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	88	1	3786	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	161 10	1 9	4168	3	Y	9					53
12	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	158 1	1 9	4053	3	Y	1					54
01	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	152 20	1 9	3957	3	Y	18	18	1			54
02	4205	X	4151	-0-	-54	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					54
03	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	156	1	4209	3	Y	-0-					54
04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	150	1	4034	3	Y	-0-					54

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
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	103	1	2658	3	N	-0-					8
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	3	N	-0-					8
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	103	1	2676	3	N	-0-					8
02	2494	N	2483	-0-	-11	-0-	89	1	2394	3	N	-0-					8
03	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					8
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	97	1	2538	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	3	Y	1					10
							1	9									
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	156	1	3951	3	Y	-0-					10
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	156	1	3998	3	Y	-0-					10
02	4060	X	3846	-0-	-214	-0-	140	1	3706	3	Y	-0-					10
03	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	148	1	3905	3	Y	14					24
							15	9									
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	143	1	3790	3	Y	11					35
							12	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1682	-0-	-87	-0-	57	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	56	1	1599	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	52	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	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
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	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
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	347	1	9585	3	N	-0-					-0-
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	363	1	9951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	304	1	8458	3	Y	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	279	1	7933	3	Y	-0-					-0-
*03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	276	1	7983	3	Y	-0-					-0-
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	253	1	7338	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 #: 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
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3706	-0-	606	606	135	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3761	-0-	861	1467	134	1	3627	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3802	-0-	702	2169	130	1	3672	3	Y	-0-					-0-
*04	5769	X	3600	-0-	-2169	-0-	124	1	3476	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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					7
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					7
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					7
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					7
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-

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
11	2280	N	1932	-0-	-348	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	58	1	1715	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1185	-0-	-861	-0-	38	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1336	-0-	-520	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	45	1	1420	3	N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	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
11	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	143	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	137	1	3798	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3184	-0-	-1050	-0-	107	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3340	-0-	-907	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	120	1	3555	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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	163	1	4232	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	169	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	154	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4403	-0-	-121	-0-	156	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	145	1	3991	3	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	46	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	990	-0-	-467	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	185	-0-	-1210	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	94	1	2658	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	97	1	2777	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	2676	-0-	-50	-0-	91	1	2585	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-			-0-
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	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
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	226	1	6277	3	N	-0-			-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	232	1	6352	3	N	-0-			-0-
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6354	3	N	-0-			-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	204	1	5795	3	N	-0-			-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	211	1	6059	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5975	-0-	-55	-0-	202	1	5773	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
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	112	1	3064	3	Y	-0-			-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	115	1	3133	3	Y	-0-			-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	112	1	3124	3	Y	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	-0-			-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	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
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	57	1	1436	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-			-0-
02	1450	N	577	-0-	-873	-0-	21	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	33	1	853	3	Y	-0-			-0-

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
11	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	77	1	2261	3	N	-0-			-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2550	3	N	-0-			-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	3	N	-0-			-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	84	1	2376	3	N	-0-			-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	82	1	2477	3	N	-0-			-0-
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	83	1	2208	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-			-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	3	Y	-0-			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	66	1	1937	3	Y	-0-			-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	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
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1971	3	Y	-0-			-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1771	3	Y	-0-			-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	3	Y	-0-			-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	43	1	1672	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	55	1	1596	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	57	1	1596	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	53	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	N	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	56	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	56	1	1576	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	53	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	49	1	1390	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3758	-0-	-622	-0-	139	1	3619	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	139	1	3534	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	133	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3195	-0-	-459	-0-	118	1	3077	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	113	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	89	1	2385	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	79	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	102	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	97	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	99	1	2843	2	N	-0-					-0-
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2601	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	107	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	105	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2944	-0-	-1179	-0-	98	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	92	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2693	-0-	-427	-0-	91	1	2602	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	90	1	3571	3	N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	3	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	90	1	3675	3	N	-0-					-0-
*04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	160	1	6586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	487	1	13160	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	481	1	12987	3	Y	-0-					-0-
01	15965	X	12122	-0-	-3843	-0-	427	1	11695	3	Y	-0-					-0-
02	14674	X	10780	-0-	-3894	-0-	369	1	10411	3	Y	-0-					-0-
03	14973	X	11249	-0-	-3724	-0-	378	1	10871	3	Y	-0-					-0-
04	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	347	1	9879	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
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	159	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	156	1	4422	2	N	-0-					-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	153	1	4404	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	51	1	2150	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	111	1	2850	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	110	1	2915	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	110	1	2871	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2535	-0-	-394	-0-	90	1	2434	3	Y	10					10
							11	9									
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	94	1	2640	3	Y	-0-					10
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-					10

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	114	1	4478	3	Y	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	122	1	4782	3	Y	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	123	1	4835	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	119	1	4762	3	Y	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	114	1	4841	3	Y	-0-					-0-
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	109	1	4709	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	3	Y	-0-					44
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	3	Y	1					45
							1	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	135	1	3586	3	Y	-0-	45	1			-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	3	Y	-0-					-0-
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	123	1	3264	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 #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	54	1	2141	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	52	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	1999	-0-	-147	-0-	48	1	1951	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	47	1	2028	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	45	1	1940	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	97	1	3750	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	94	1	3790	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	92	1	3766	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3692	-0-	-78	-0-	88	1	3604	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	91	1	3727	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	87	1	3654	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-					5
12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	105	1	2744	3	Y	-0-					5
01	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	105	1	2819	3	Y	-0-					5
02	3045	X	2461	-0-	-584	-0-	89	1	2372	3	Y	-0-					5
03	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	101	1	2849	3	Y	-0-					5
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	97	1	2645	3	Y	3					8
							3	9									

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

11	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	97	1	2625	3	Y	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	102	1	2808	3	Y	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	105	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	3	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	96	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	166	1	4545	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	170	1	4619	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	167	1	4618	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	4407	-0-	-204	-0-	151	1	4256	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	159	1	4624	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	153	1	4396	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	85	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	86	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	85	1	2439	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	85	1	3138	3	Y	-0-					3
12	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	88	1	3223	3	Y	15					18
							17	9									
01	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	126	1	3207	3	Y	12					30
							13	9									
02	3190	X	3072	-0-	-118	-0-	111	1	2950	3	Y	10					40
							11	9									
03	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	113	1	3076	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	116	1	2987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5525	-0-	-685	-0-	201	1	5324	3	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	209	1	5731	3	Y	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	3	Y	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	180	1	5027	3	Y	-0-					-0-
*04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	187	1	5299	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	81	1	2085	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	81	1	2130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	79	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2092	-0-	-54	-0-	75	1	2017	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	78	1	2094	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	75	1	1964	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

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
11	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	81	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	92	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	96	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2662	-0-	-238	-0-	91	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	848	-0-	-1432	-0-	62	1	786	3	Y	-0-					38
12	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	80	1	1047	3	Y	-0-					38
01	1612	X	1166	-0-	-446	-0-	44	1	1122	3	Y	-0-					38
02	1508	X	1052	-0-	-456	-0-	38	1	1014	3	Y	-0-					38
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					38
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	33	1	954	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
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	72	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	73	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	67	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	66	1	1885	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9
12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	135	1	3459	3	Y	-0-					9
01	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	133	1	3403	3	Y	-0-					9
02	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	117	1	3011	3	Y	28					37
							31	9									
03	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	120	1	3189	3	Y	21	41	1			17
							23	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	102	1	2692	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3135	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	102	1	2732	3	Y	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	117	1	3221	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	115	1	3170	3	Y	-0-					-0-
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	169	1	6662	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	6845	-0-	-626	-0-	166	1	6679	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6733	-0-	-738	-0-	163	1	6570	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6097	-0-	-834	-0-	145	1	5952	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6315	-0-	-877	-0-	144	1	6171	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	132	1	5714	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	139	1	3576	3	Y	-0-					19
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	141	1	3664	3	Y	-0-					19
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	-0-					19
02	3538	X	3489	-0-	-49	-0-	125	1	3364	3	Y	-0-					19
03	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	128	1	3545	3	Y	-0-					19
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5655	-0-	-195	-0-	143	1	5512	3	Y	-0-					5
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	208	1	5622	3	Y	-0-					5
01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	199	1	5510	3	Y	-0-					5
02	5510	X	5394	-0-	-116	-0-	187	1	5207	3	Y	-0-					5
03	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	188	1	5424	3	Y	-0-					5
04	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	182	1	5229	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	220	1	6112	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	219	1	6030	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	5827	-0-	-714	-0-	203	1	5624	3	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5499	-0-	-620	-0-	189	1	5310	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5815	-0-	-726	-0-	196	1	5619	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	175	1	5040	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	51	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-					-0-
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	115	1	4628	3	N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	113	1	4609	3	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	113	1	4600	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					-0-
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1064	1	10167	3	Y	-0-					-0-
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1074	1	9853	3	Y	-0-					-0-
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	1061	1	9668	3	Y	-0-					-0-
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	969	1	8618	3	Y	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	460	1	7862	3	Y	-0-					-0-
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	817	1	7599	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7538	-0-	7538	7538	290	1	7245	3	Y	3					5
							3	9									
12	0	W	8360	-0-	8360	15898	317	1	8032	3	Y	10					15
							11	9									
01	25113	X	9215	-0-	-15898	-0-	349	1	8860	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
02	9077	X	8676	-0-	-401	-0-	321	1	8347	3	Y	7					7
							8	9									
03	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	333	1	8867	3	Y	5					12
							6	9									
04	8910	X	8820	-0-	-90	-0-	325	1	8494	3	Y	1					13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	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
11	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	37	1	1009	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	42	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	30	1	928	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	109	1	2737	3	Y	-0-					37
12	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	116	1	2898	3	Y	-0-					37
01	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	120	1	3053	3	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	110	1	2817	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	113	1	2978	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	38	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	38	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2206	-0-	-2144	-0-	79	1	2127	3	Y	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	105	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	106	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	114	1	3085	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3592	-0-	492	492	127	1	3465	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3504	-0-	504	996	123	1	3359	3	Y	20					20
							22	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	101	1	2584	3	Y	4	74	1			-0-
							4	9									
12	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	103	1	2626	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	103	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	95	1	2428	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	99	1	2524	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	95	1	2482	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-438	-0-	44	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	55	1	1517	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
11	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	156	1	4430	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4436	-0-	-30	-0-	151	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	155	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4449	-0-	-141	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-

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
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	117	1	2937	3	Y	-0-					41
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2849	3	Y	9					50
							10	9									
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	110	1	2843	3	Y	6					56
							7	9									
*02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	96	1	2536	3	Y	11					67
							12	9									
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-	67	1			-0-
*04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	95	1	2376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	66	1	1680	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	62	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1297	-0-	-385	-0-	44	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	855	-0-	-765	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	3	Y	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	79	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1995	-0-	-151	-0-	73	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	68	1	1865	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	12					57
							13	9									
12	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	81	1	2100	3	Y	-0-					57
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	91	1	2358	3	Y	-0-					57
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	27					84
							30	9									
03	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	65	1	1820	3	Y	1					85
							1	9									
04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					85

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	142	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	144	1	3917	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	136	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3542	-0-	-286	-0-	121	1	3421	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	130	1	3771	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	125	1	3510	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					20
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	7	27	1			-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	16	1	443	3	Y	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	-0-			-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	38	1	1055	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	43	1	1139	3	Y	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	3	Y	-0-			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	3	Y	-0-			-0-
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			39
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			39
01	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

11	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	63	1	1152	3	Y	-0-			7
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-			7
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-			7
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	3	Y	-0-			7
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	Y	-0-			7
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	3	Y	-0-			7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	120	1	3171	3	Y	-0-			-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	125	1	3413	3	Y	-0-			-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	118	1	3305	3	Y	-0-			-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	114	1	3261	3	Y	-0-			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	3	Y	-0-			-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	204	1	5544	3	Y	-0-			-0-
12	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	203	1	5528	3	Y	-0-			-0-
01	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	205	1	5711	3	Y	-0-			-0-
02	5916	X	5498	-0-	-418	-0-	189	1	5309	3	Y	-0-			-0-
03	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	189	1	5483	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	5435	-0-	-325	-0-	183	1	5252	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	262	1	7633	3	N	-0-			-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	266	1	7716	3	N	-0-			-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-			-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	239	1	7000	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	237	1	7265	3	N	-0-			-0-
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 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
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1564	-0-	1564	1564	53	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	6074	X	4510	-0-	-1564	-0-	147	1	4363	3	N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	117	1	2904	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	116	1	2893	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	114	1	2864	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	110	1	2848	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	113	1	3097	3	Y	-0-					-0-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	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
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	177	1	4687	3	N	-0-					12
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	181	1	4701	3	N	-0-					12
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	182	1	4736	3	N	-0-					12
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	N	-0-					12
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	178	1	4824	3	N	-0-					12
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	N	-0-					12

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
11	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	117	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	119	1	3432	2	N	-0-					-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	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
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	520	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	43	1	1232	2	N	-0-					-0-
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	35	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1024	-0-	-20	-0-	35	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	28	1	805	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	56	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	55	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	55	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	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 #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	44	1	1151	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	42	1	1166	3	Y	-0-			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1162	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	39	1	1085	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	41	1	1109	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	39	1	1530	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	33	1	1496	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1234	-0-	-158	-0-	31	1	1203	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1221	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	23	1	1083	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

11	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	201	1	5706	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	203	1	5840	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	202	1	5860	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5665	-0-	-135	-0-	193	1	5472	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5889	-0-	-311	-0-	197	1	5692	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	185	1	5324	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	Y	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-			-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

11	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	81	1	3246	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	87	1	3365	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	83	1	3293	3	Y	-0-			-0-
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	79	1	3075	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	82	1	3327	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	39	1	1518	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	38	1	1531	3	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	49	1	1431	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	95	1	2405	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	96	1	2500	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	92	1	2443	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2266	-0-	-141	-0-	81	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	93	1	2488	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	89	1	2349	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	27	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6878	-0-	-352	-0-	246	1	6632	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	263	1	7048	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6905	-0-	-566	-0-	242	1	6663	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6272	-0-	-717	-0-	219	1	6053	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	238	1	6806	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	91	1	3668	3	N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	3	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	92	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	82	1	3492	3	N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3719	3	N	-0-					-0-
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	120	1	3549	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	26	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	25	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	24	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	180	1	4966	3	Y	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	181	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	167	1	4609	3	Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	166	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	159	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	153	1	4392	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	98	1	2688	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	94	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	94	1	2601	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2503	-0-	-165	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	84	1	2517	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	88	1	3285	3	N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	83	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	79	1	3099	3	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	76	1	3295	3	N	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	2					52
							2	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	3	Y	-0-					52
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	53	1	1474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	35	1	999	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	247	1	6412	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6724	-0-	-623	-0-	251	1	6472	3	Y	1					1
							1	9									
01	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	252	1	6547	3	Y	9					10
							10	9									
02	6757	X	6010	-0-	-747	-0-	219	1	5783	3	Y	7					17
							8	9									
03	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	233	1	6180	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
04	6660	X	6061	-0-	-599	-0-	223	1	5835	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	128	1	3471	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	134	1	3622	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3792	-0-	-1168	-0-	131	1	3661	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	3716	-0-	-924	-0-	128	1	3588	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	3783	-0-	-1177	-0-	124	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2610	3	Y	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	91	1	2517	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	93	1	2573	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	91	1	2548	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	81	1	2067	3	Y	-0-					31
12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	74	1	1951	3	Y	-0-					31
01	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	73	1	1985	3	Y	6	32	1			5
							7	9									
02	2088	N	1947	-0-	-141	-0-	68	1	1862	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					5

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	150	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	159	1	4238	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	148	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4012	-0-	-367	-0-	141	1	3871	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	150	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	132	1	3746	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	77	1	2000	3	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	64	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	54	1	1414	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	141	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	149	1	4329	2	N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	28	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	872	-0-	-259	-0-	23	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	23	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	22	1	863	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, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	62	1	1752	3	Y	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	57	1	1661	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	117	1	2983	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	115	1	3013	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2892	-0-	-95	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2781	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	3	Y	10	35	1			-0-
							11	9									
12	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	67	1	1695	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1761	3	Y	2					7
							2	9									
02	1682	N	1654	-0-	-28	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					7
03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	57	1	1588	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	153	1	3894	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	135	1	3506	3	Y	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	157	1	4071	3	Y	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	103	1	2785	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	82	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	85	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2384	-0-	-139	-0-	81	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
*04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	138	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	143	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	142	1	4020	2	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	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
11	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	173	1	4916	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	176	1	5042	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	176	1	5099	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	171	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	172	1	4977	2	Y	-0-					-0-
*04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	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
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	241	1	6853	2	N	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	246	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	251	1	7287	2	N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	233	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	219	1	6320	2	N	-0-					-0-
*04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	219	1	6275	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	144	1	4106	2	N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	149	1	4292	2	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	141	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	141	1	4040	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
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	N	-0-					-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	3	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	119	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	3	N	-0-					-0-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	120	1	3638	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
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	N	-0-			2
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	-0-			2
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	N	-0-			2
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	N	-0-			2
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	N	-0-			2
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-			-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	3	Y	-0-			-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	46	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	45	1	1293	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	43	1	1254	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1200	-0-	-105	-0-	41	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	44	1	1273	2	N	-0-			-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	2460	X	1640	-0-	-820	-0-	56	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	82	1	2358	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	57	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	2378	X	1362	-0-	-1016	-0-	46	1	1316	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	1379	-0-	-1070	-0-	46	1	1333	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1492	-0-	-878	-0-	50	1	1442	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

11	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	55	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	64	1	2776	2	N	-0-			-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2988	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	70	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	66	1	2857	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	121	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-			-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-			-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	102	1	2900	2	N	-0-			-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	113	1	3259	2	N	-0-			-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	120	1	3433	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	190	1	5302	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5587	-0-	-179	-0-	192	1	5395	3	N	-0-			-0-
01	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	195	1	5522	3	N	-0-			-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	177	1	5233	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	183	1	5454	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	169	1	5055	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7854	-0-	-696	-0-	273	1	7581	3	N	-0-			-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	268	1	7403	3	N	-0-			-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	275	1	7752	3	N	-0-			-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	252	1	7231	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	227	1	6681	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7012	-0-	-368	-0-	232	1	6780	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
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	23	1	741	3	N	-0-			-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	3	N	-0-			-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	N	-0-			-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	3	N	-0-			-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	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
11	2010	N	1379	-0-	-631	-0-	47	1	1332	2	N	-0-			-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-			-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	2	N	-0-			-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	47	1	1357	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	105	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	N	-0-			-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	2	N	-0-			-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-			-0-
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	106	1	3043	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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1657	3	Y	-0-			79
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	Y	-0-			79
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	-0-			79
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1596	3	Y	-0-			79
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	64	1	1680	3	Y	-0-			79
04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	49	1	1361	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
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	169	1	4756	3	N	-0-			-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	174	1	4860	3	N	-0-			-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	3	N	-0-			-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	167	1	4756	3	N	-0-			-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	3	N	-0-			-0-
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	161	1	4632	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	23	1	649	3	Y	-0-			3
12	837	N	677	-0-	-160	-0-	24	1	653	3	Y	-0-			3
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	23	1	640	3	Y	-0-			3
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	23	1	585	3	Y	-0-			3
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	3	Y	-0-			3
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	22	1	563	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-			-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-			-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1318	-0-	-364	-0-	45	1	1273	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1269	-0-	-653	-0-	43	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	42	1	1198	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	614	-0-	-781	-0-	21	1	593	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	289	-0-	-889	-0-	10	1	279	2	N	-0-			-0-
02	580	N	193	-0-	-387	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-			-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	74	1	2119	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	73	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	102	1	2955	2	N	-0-			-0-
*04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	83	1	3553	2	N	-0-			-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	87	1	3795	2	N	-0-			-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	125	1	3616	2	N	-0-			-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-			-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	100	1	2874	2	N	-0-			-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	69	1	1984	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1990	-0-	-156	-0-	68	1	1922	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	73	1	2103	2	N	-0-			-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	43	1	1824	2	N	-0-			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	45	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	42	1	1833	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	37	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	39	1	1713	2	N	-0-			-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	39	1	1090	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	39	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	36	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	36	1	1027	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 #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
02	522	N	81	-0-	-441	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	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

11	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	63	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	71	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	71	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	66	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	66	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

11	7380	X	7190	-0-	-190	-0-	249	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	250	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7134	X	6705	-0-	-429	-0-	227	1	6478	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	233	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6817	-0-	-383	-0-	230	1	6587	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	130	1	3620	3	N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	149	1	4048	3	N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	160	1	4398	3	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	144	1	4047	3	N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3850	3	N	-0-					-0-
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3874	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

11	8070	X	5595	-0-	-2475	-0-	196	1	5399	3	Y	-0-					-0-
12	8339	X	5542	-0-	-2797	-0-	195	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	180	1	4929	3	Y	-0-					-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286	1	8115	3	Y	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	291	1	8299	3	Y	-0-					-0-
*04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	252	1	7210	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	3	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

11	10050	X	8953	-0-	-1097	-0-	317	1	8636	3	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	312	1	8558	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8682	-0-	-742	-0-	298	1	8384	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8060	-0-	-756	-0-	272	1	7788	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8282	-0-	-1142	-0-	276	1	8006	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7790	-0-	-1150	-0-	259	1	7531	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, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	142	1	3867	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	145	1	3985	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	137	1	3878	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	3680	-0-	-322	-0-	128	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	130	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	125	1	3562	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	65	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	58	1	2523	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	57	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2388	-0-	-454	-0-	54	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	49	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	59	1	2547	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

11	3000	N	7455	-0-	4455	12649	1079	1	6376	3	N	-0-					-0-
12	19598	X	6949	-0-	-12649	-0-	252	1	6697	3	N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	191	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	201	1	5512	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	44	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

11	630	N	502	-0-	-128	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	150	1	4059	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	165	1	4392	3	N	-0-					-0-
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	160	1	4301	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3853	-0-	-265	-0-	135	1	3718	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	979	-0-	-3423	-0-	36	1	943	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					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 #: 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
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	117	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	120	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	120	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	116	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	2	N	-0-					-0-
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	118	1	3395	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	39	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	38	1	1669	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

11	6420	X	4631	-0-	-1789	-0-	170	1	4452	3	Y	8					40
							9	9									
12	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	145	1	3807	3	Y	-0-					40
01	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	147	1	3919	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
02	5191	X	3502	-0-	-1689	-0-	126	1	3375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5332	X	4136	-0-	-1196	-0-	143	1	3971	3	Y	20					20
							22	9									
04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	138	1	3684	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	228	1	6487	2	N	-0-					-0-
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	227	1	6518	2	N	-0-					-0-
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	195	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	178	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	178	1	5099	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	156	1	4206	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4597	-0-	-1045	-0-	166	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	166	1	4480	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4209	-0-	-1069	-0-	143	1	4066	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	165	1	4666	3	Y	-0-					-0-
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	102	1	2631	3	Y	-0-					12
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	103	1	2652	3	Y	8					20
							9	9									
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	103	1	2664	3	Y	-0-					20
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	96	1	2592	3	Y	-0-					20
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	101	1	2742	3	Y	10					30
							11	9									
04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	90	1	2487	3	Y	-0-	26	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	24	1	964	3	N	-0-			-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	N	-0-			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	3	N	-0-			-0-
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	24	1	923	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	23	1	933	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	23	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
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	113	1	4336	3	N	-0-			-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	112	1	4385	3	N	-0-			-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	110	1	4316	3	N	-0-			-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	102	1	4044	3	N	-0-			-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	105	1	4291	3	N	-0-			-0-
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	101	1	4122	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	90	1	3612	3	Y	-0-			10
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	144	1	3933	3	Y	-0-			10
01	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	118	1	3243	3	Y	-0-			10
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	128	1	3600	3	Y	-0-			10
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	130	1	3740	3	Y	-0-			10
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	45	1	1285	2	N	-0-			-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	N	-0-			-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	N	-0-			-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	622	1	17033	3	Y	-0-			-0-
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	565	1	15420	3	Y	-0-			-0-
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	496	1	13670	3	Y	-0-			-0-
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	429	1	12142	3	Y	-0-			-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	436	1	12628	3	Y	-0-			-0-
*04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	418	1	12028	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4271	-0-	-1279	-0-	150	1	4121	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	4462	-0-	-963	-0-	158	1	4304	3	N	-0-			-0-
01	5425	X	4189	-0-	-1236	-0-	144	1	4045	3	N	-0-			-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	152	1	4354	3	N	-0-			-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-			-0-
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	153	1	4500	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	70	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	3	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	68	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	66	1	1896	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

11	420	N	209	-0-	-211	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					2
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	3	Y	-0-					2
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

11	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	147	1	3769	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	157	1	3987	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	146	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	4263	X	4111	-0-	-152	-0-	148	1	3963	3	Y	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	-0-					-0-
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3958	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1993	3	Y	-0-					10
12	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	59	1	1539	3	Y	-0-					10
01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	79	1	2012	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2204	X	2103	-0-	-101	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	78	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

11	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	142	1	3855	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	145	1	3978	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	143	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3830	-0-	-27	-0-	130	1	3700	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	138	1	3920	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	133	1	3759	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 #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8663	-0-	-1867	-0-	296	1	8367	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	296	1	8503	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	286	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7822	-0-	-936	-0-	267	1	7555	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8158	-0-	-1204	-0-	273	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7768	-0-	-902	-0-	261	1	7507	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	54	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	50	1	2196	2	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	2	Y	-0-					-0-
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	1					1
							1	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	900	3	Y	2					3
							2	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	2					5
							2	9									
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	29	1	730	3	Y	10					15
							11	9									
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	22	1	636	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	721	3	Y	5					10
							6	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	234	1	6657	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	7145	-0-	-233	-0-	240	1	6905	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	242	1	7018	2	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6687	-0-	-215	-0-	228	1	6459	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7054	-0-	-262	-0-	236	1	6818	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	228	1	6541	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11697	-0-	-1683	-0-	399	1	11298	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12963	-0-	-398	-0-	436	1	12527	2	N	-0-					-0-
01	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	446	1	12927	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	12235	-0-	-235	-0-	417	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	13168	-0-	-162	-0-	441	1	12727	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12750	-0-	-180	-0-	429	1	12321	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	44	1	1203	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	50	1	1273	3	Y	-0-					2
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	-0-					2
02	1218	N	1207	-0-	-11	-0-	44	1	1163	3	Y	-0-					2
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					2
04	1290	N	805	-0-	-485	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	135	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	136	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	130	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	N	-0-					-0-
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	129	1	3710	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	218	1	6019	3	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	222	1	6077	3	N	-0-					-0-
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	192	1	5346	3	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	190	1	5419	3	N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	196	1	5628	3	N	-0-					-0-
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	181	1	5182	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	29	1	252	2	Y	13					25
							757	3	14	9							
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	27	1	228	2	Y	5	30	1			-0-
							688	3	6	9							
01	1178	N	955	-0-	-223	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
							803	3									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
							653	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	3			Y	-0-					57
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1739	3	14	9	Y	13	70	1			-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1732	3	2	9	Y	2					2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1603	3	31	9	Y	28					30
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1703	3	35	9	Y	32	62	1			-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1657	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	174	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	170	1	4889	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	171	1	4962	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4706	-0-	-282	-0-	160	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	169	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	163	1	4667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5486	-0-	-184	-0-	279	1	5177	3	Y	27					141
							30	9									
12	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	286	1	5225	3	Y	34	147	1			28
							37	9									
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	325	1	5989	3	Y	55					83
							61	9									
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	238	1	5909	3	Y	22					105
							24	9									
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	324	1	6182	3	Y	81					186
							89	9									
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	235	1	5962	3	Y	14	170	1			30
							15	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	291	1	8303	3	N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	274	1	7781	3	N	-0-					-0-
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	278	1	8096	3	N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	255	1	7588	3	N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	258	1	7762	3	N	-0-					-0-
*04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	255	1	7602	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	60	1	1671	3	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1591	-0-	-62	-0-	54	1	1537	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	55	1	1579	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	2	N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	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 #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	162	1	4250	3	Y	-0-					32
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	155	1	4039	3	Y	1					33
							1	9									
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4144	3	Y	19	52	1			-0-
							21	9									
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	148	1	4022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	174	1	4870	3	N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	189	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	188	1	5289	3	N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	3	N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	182	1	5353	3	N	-0-					-0-
*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	175	1	5118	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	197	1	5449	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	201	1	5549	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	201	1	5641	3	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5461	-0-	-49	-0-	182	1	5279	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	190	1	5611	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	187	1	5411	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	99	1	2731	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	94	1	2729	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2637	-0-	-31	-0-	91	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	96	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	91	1	2608	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	48	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1389	-0-	-32	-0-	47	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	187	1	5298	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	190	1	5452	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	189	1	5466	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5062	-0-	-274	-0-	173	1	4889	2	Y	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	196	1	5664	2	Y	-0-					-0-
*04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	200	1	5752	2	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 #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1	513	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	37	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	43	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	76	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	80	1	3505	2	N	-0-					-0-
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	78	1	3392	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	72	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	73	1	2926	3	N	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	71	1	2836	3	N	-0-					-0-
02	2755	N	2737	-0-	-18	-0-	64	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	68	1	2819	3	N	-0-					-0-
*04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	133	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	125	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	138	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
*04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28399	X	7186	-0-	-21213	-0-	245	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	231	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	188	1	5436	2	N	-0-					-0-
*04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6017	-0-	-1183	-0-	207	1	5810	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	206	1	5698	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	3517	-0-	-3117	-0-	119	1	3398	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	3033	-0-	-3173	-0-	99	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4540	-0-	-1877	-0-	147	1	4393	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4293	-0-	-1737	-0-	142	1	4151	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	3	Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1719	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3093	-0-	93	93	111	1	2982	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	307	123	1	3191	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3399	-0-	299	606	122	1	3277	3	Y	-0-					-0-
02	4050	X	3444	-0-	-606	-0-	120	1	3324	3	Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					-0-
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	138	1	3709	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	152	1	5906	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	153	1	6037	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	149	1	5943	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5670	-0-	-188	-0-	135	1	5535	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	143	1	5884	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5817	-0-	-243	-0-	138	1	5679	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	387	1	11149	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11590	-0-	-1833	-0-	391	1	11199	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	11097	-0-	-2109	-0-	368	1	10729	3	N	-0-					-0-
02	11977	X	10182	-0-	-1795	-0-	330	1	9852	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	10394	-0-	-1944	-0-	327	1	10067	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	9720	-0-	-1830	-0-	306	1	9414	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7826	-0-	-904	-0-	268	1	7558	3	Y	-0-					-0-
12	8866	X	7958	-0-	-908	-0-	273	1	7685	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	7846	-0-	-803	-0-	264	1	7582	3	Y	-0-					-0-
02	7859	X	7314	-0-	-545	-0-	238	1	7076	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7716	-0-	-530	-0-	250	1	7466	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	239	1	7101	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	146	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	139	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3683	-0-	-435	-0-	122	1	3561	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	125	1	3824	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	182	1	5102	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	189	1	5277	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	182	1	5164	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	4923	-0-	-239	-0-	167	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	169	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	168	1	4882	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	3	N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	78	1	3170	3	N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	82	1	3396	3	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	85	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3756	3	N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	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 #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	66	1	2660	3	Y	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	69	1	2697	3	Y	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	64	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-					-0-
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	105	1	4111	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	108	1	4305	3	Y	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	106	1	4399	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4092	-0-	-84	-0-	97	1	3995	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	99	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	114	1	4444	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	112	1	4513	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	106	1	4389	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4240	-0-	-313	-0-	104	1	4136	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	99	1	4342	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	888	-0-	-600	-0-	20	1	868	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	817	-0-	-733	-0-	20	1	797	3	N	-0-					-0-
02	986	N	836	-0-	-150	-0-	30	1	806	3	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	23	1	865	3	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	22	1	714	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8403	-0-	-1227	-0-	288	1	8115	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8524	-0-	-528	-0-	296	1	8228	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	282	1	8021	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	7929	-0-	-423	-0-	266	1	7663	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7272	-0-	-1563	-0-	241	1	7031	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6370	-0-	-2030	-0-	211	1	6159	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	3	N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	887	3	N	-0-					-0-
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	30	1	814	3	N	-0-					-0-
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	30	1	798	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	3	N	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	252	1	7114	3	N	-0-					-0-
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	259	1	7270	3	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	227	1	6530	3	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	208	1	6135	3	N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	213	1	6379	3	N	-0-					-0-
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	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 GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6823	-0-	-137	-0-	256	1	6538	3	Y	26					72
							29	9									
12	7936	X	6831	-0-	-1105	-0-	257	1	6560	3	Y	13					85
							14	9									
01	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	272	1	7076	3	Y	15	79	1			21
							17	9									
02	7424	X	6791	-0-	-633	-0-	250	1	6526	3	Y	14	1	1			34
							15	9									
03	7936	X	7126	-0-	-810	-0-	256	1	6870	3	Y	-0-					34
04	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	246	1	6536	3	Y	1					35
							1	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	757	1	2866	3	N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1090	1	6437	3	N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	499	1	7269	3	N	-0-					-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	273	1	8261	3	N	-0-					-0-
*04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	227	1	6766	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
11	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	109	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	113	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	117	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	109	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	104	1	2979	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
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	174	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4098	-0-	-1017	-0-	138	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3654	-0-	-1461	-0-	122	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3715	-0-	-1070	-0-	127	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	144	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	143	1	4094	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					5
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					5
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	-0-					5
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	28	1	737	3	Y	-0-					5
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	22	1	630	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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					2
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	Y	3					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	644	3	6	9	Y	5					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2492	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	77	1	2221	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	80	1	2313	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2101	-0-	-799	-0-	72	1	2029	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	83	1	2408	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	85	1	2445	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	161	1	4556	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	3711	-0-	-1342	-0-	125	1	3586	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	158	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4586	-0-	-141	-0-	156	1	4430	2	N	-0-			-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-			-0-
*04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	161	1	4618	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	254	1	7187	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	1510	-0-	-2985	-0-	51	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	877	1	25429	2	N	-0-			-0-
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	787	1	22287	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	717	1	20704	2	N	-0-			-0-
*04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	638	1	18325	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6869	-0-	-601	-0-	233	1	6636	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	239	1	6875	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	237	1	6878	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	6558	-0-	-112	-0-	224	1	6334	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6638	-0-	-492	-0-	222	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	219	1	6292	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	139	1	5463	3	N	-0-			-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	138	1	5586	3	N	-0-			-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	132	1	5546	3	N	-0-			-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	121	1	5139	3	N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	129	1	5463	3	N	-0-			-0-
*04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	151	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	152	1	4379	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	140	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	142	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3992	-0-	-58	-0-	134	1	3858	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
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	171	1	4132	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	142	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	140	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3989	-0-	-187	-0-	139	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	151	1	4025	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	846	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	132	1	5268	3	N	-0-					-0-
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	130	1	5410	3	N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	125	1	5217	3	N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	115	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	122	1	5286	3	N	-0-					-0-
*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	156	1	4730	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	109	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	141	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2185	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	51	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	54	1	2203	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2101	-0-	-74	-0-	49	1	2052	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	47	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	45	1	2086	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	3	Y	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	191	1	5024	3	Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	184	1	4966	3	Y	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	164	1	4548	3	Y	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	179	1	4884	3	Y	-0-					-0-
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	199	1	5408	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	372	-0-	-899	-0-	353	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3					3
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	3	22	9	Y	20					23
04	1350	N	904	-0-	-446	-0-	900	3	4	9	Y	4					27

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	94	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1276	-0-	-1824	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1777	-0-	-1323	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2533	-0-	-367	-0-	81	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	86	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	80	1	2269	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	89	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	97	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	93	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	80	1	2239	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	191	1	5086	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	213	1	5205	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	199	1	5226	2	Y	-0-					-0-
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	191	1	5164	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	231	1	5121	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	204	1	4912	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	133	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	127	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	130	1	3741	2	N	-0-					-0-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	124	1	3552	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	981	3	N	-0-					-0-
02	986	N	882	-0-	-104	-0-	17	1	865	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	23	1	908	3	N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	21	1	814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	142	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	146	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4031	-0-	-87	-0-	137	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	3	Y	22					22
							24	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					22
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-					22
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	36	1	1009	3	Y	-0-					22
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	27	1	676	3	Y	-0-					22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

11	750	N	704	-0-	-46	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	22	1	628	2	N	-0-					-0-
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	298	1	8472	2	N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	317	1	9113	2	N	-0-					-0-
01	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	298	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	265	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	260	1	7493	2	N	-0-					-0-
*04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	355	1	9365	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9832	-0-	-1049	-0-	361	1	9471	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9699	-0-	-1182	-0-	349	1	9283	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	9918	X	8946	-0-	-972	-0-	319	1	8626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	10354	X	9379	-0-	-975	-0-	330	1	9049	3	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9300	-0-	-420	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	41	-0-	-75	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	77	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	83	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	78	1	2251	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
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7973	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	8159	-0-	-986	-0-	273	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	7643	-0-	-1502	-0-	255	1	7388	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6921	-0-	-1605	-0-	224	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	7165	-0-	-1577	-0-	229	1	6936	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7029	-0-	-1221	-0-	222	1	6807	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
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	66	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	66	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	63	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	66	1	2895	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	64	1	2773	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	63	1	2573	3	N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	60	1	2515	3	N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	2396	3	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	61	1	2521	3	N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	58	1	2373	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4446	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	118	1	3324	3	N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	139	1	4221	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	134	1	3918	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	336	1	9550	2	N	-0-					-0-
12	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	644	1	18517	2	N	-0-					-0-
01	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	494	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	400	1	11330	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
*04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	2	N	-0-					-0-
12	0	W	779	-0-	779	779	18	1	761	2	N	-0-					-0-
01	0	W	763	-0-	763	1542	17	1	746	2	N	-0-					-0-
02	0	W	607	-0-	607	2149	14	1	593	2	N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	2778	14	1	615	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1204	-0-	-1796	982	180	1	1024	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

11	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	138	1	3964	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	139	1	4039	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3872	-0-	-72	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	136	1	3916	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	132	1	3800	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

11	780	N	755	-0-	-25	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	27	1	729	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	52	1	1376	3	N	-0-					97
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	55	1	1453	3	N	-0-					97
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	55	1	1457	3	N	-0-					97
02	1392	N	1384	-0-	-8	-0-	52	1	1332	3	N	-0-					97
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					97
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	49	1	1312	3	N	-0-					97

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	72	1	2823	3	N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	73	1	2927	3	N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	71	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	1599	-0-	-1156	-0-	39	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	69	1	2973	3	N	-0-					-0-
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	66	1	2940	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

11	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	82	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	84	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	82	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	78	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	76	1	3319	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	152	1	4313	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2333	-0-	-538	-0-	80	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	156	1	4476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	236	1	6671	2	N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	230	1	6606	2	N	-0-					-0-
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	221	1	6404	2	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	203	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	2	N	-0-					-0-
*04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	196	1	5637	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	267	1	7101	3	N	6					48
							7	9									
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	252	1	6686	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	289	1	7801	3	Y	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	238	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7291	3	Y	-0-					-0-
*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	239	1	6513	3	Y	-0-					-0-

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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	34	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	33	1	1331	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	31	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	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
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	241	1	6552	3	Y	-0-					-0-
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	254	1	6795	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6546	-0-	-305	-0-	229	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	6409	X	6318	-0-	-91	-0-	219	1	6099	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	231	1	6591	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	222	1	6233	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
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	42	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	39	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	37	1	1071	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
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	179	1	5073	3	N	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	164	1	4786	3	N	-0-					-0-
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	138	1	4122	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	43	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	242	-0-	-1468	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	122	1	3369	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	127	1	3568	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	119	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3220	-0-	-318	-0-	107	1	3113	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	110	1	3278	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	92	1	2686	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	342	1	9123	3	Y	-0-					5
12	13020	X	9181	-0-	-3839	-0-	333	1	8848	3	Y	-0-					5
01	12276	X	8906	-0-	-3370	-0-	319	1	8587	3	Y	-0-					5
02	10991	X	7631	-0-	-3360	-0-	268	1	7363	3	Y	-0-					5
03	10850	X	8162	-0-	-2688	-0-	281	1	7881	3	Y	-0-					5
04	9480	X	7035	-0-	-2445	-0-	248	1	6787	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	29	1	1222	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	26	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1043	-0-	-117	-0-	24	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	24	1	1081	3	N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	194	1	5150	3	Y	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	205	1	5350	3	Y	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	196	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	187	1	5157	3	Y	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	194	1	5447	3	Y	-0-					-0-
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	192	1	5223	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	148	1	3974	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	174	1	4559	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	146	1	3851	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3950	-0-	-487	-0-	141	1	3809	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	150	1	4224	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3792	-0-	-798	-0-	132	1	3660	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	570	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	527	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	322	1	4818	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	130	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	113	1	3273	2	N	-0-					-0-
*04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1000	-0-	-500	-0-	25	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	26	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	957	N	796	-0-	-161	-0-	17	1	779	3	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	23	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	15	1	777	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	186	1	5303	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	185	1	5308	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	182	1	5283	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5100	-0-	-178	-0-	174	1	4926	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	180	1	5190	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	173	1	4977	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	539	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	519	1	4216	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	493	1	3492	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	471	1	3490	2	N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	538	1	4779	2	N	-0-					-0-
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	496	1	3910	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1496	-0-	-70	-0-	53	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	126	1	3231	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	128	1	3357	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	122	1	3315	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3228	-0-	-136	-0-	112	1	3116	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	48	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	964	-0-	-586	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	879	-0-	-733	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1114	-0-	-249	-0-	38	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	72	1	2033	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	65	1	1864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4706	-0-	-544	-0-	160	1	4546	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	163	1	4687	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3911	-0-	-894	-0-	130	1	3781	2	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3671	-0-	-853	-0-	125	1	3546	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3857	-0-	-979	-0-	129	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3821	-0-	-889	-0-	129	1	3692	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	127	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	3	Y	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	120	1	3327	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-					-0-
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	131	1	3557	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	57	1	1374	3	Y	-0-					58
12	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	78	1	1877	3	Y	7					65
							8	9									
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	83	1	2033	3	Y	3					68
							3	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	-0-	43	1			25
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	71	1	1851	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
04	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1826	1	60	3	Y	1					28
							1	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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	914	-0-	-130	-0-	31	1	883	2	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1983	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	53	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1137	-0-	-748	-0-	39	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	969	-0-	-891	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	784	-0-	-746	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	122	1	4749	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	122	1	4840	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	174	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4618	-0-	-109	-0-	112	1	4506	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					-0-
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4799	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	141	1	4003	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	146	1	4184	2	Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	148	1	4292	2	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	141	1	4057	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3879	-0-	-411	-0-	131	1	3748	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

11	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	89	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	93	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	82	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	90	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	142	1	5836	3	N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	141	1	5880	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5884	-0-	-99	-0-	134	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5597	X	5419	-0-	-178	-0-	124	1	5295	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5922	-0-	-61	-0-	131	1	5791	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	52	1	1328	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	52	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	50	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1318	-0-	-16	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	45	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	131	1	3321	3	N	-0-					20
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	130	1	3344	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	3	Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	147	1	3888	3	Y	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

11	6240	X	5615	-0-	-625	-0-	191	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6343	-0-	-725	-0-	213	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	200	1	5797	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5569	-0-	-608	-0-	190	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5572	-0-	-783	-0-	187	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5583	-0-	-567	-0-	188	1	5395	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
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3640	2	N	-0-			-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	140	1	3421	2	N	-0-			-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	N	-0-			-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	105	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2808	2	N	-0-			-0-
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	64	1	2457	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	59	1	2398	3	N	-0-			-0-
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	54	1	2237	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	1951	-0-	-485	-0-	48	1	1903	3	N	-0-			-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2452	3	N	-0-			-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

11	270	N	120	-0-	-150	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			11
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			11
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			11
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

11	7500	X	6989	-0-	-511	-0-	247	1	6742	3	Y	-0-			-0-
12	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	253	1	6784	3	Y	-0-			-0-
01	7223	X	6825	-0-	-398	-0-	241	1	6584	3	Y	-0-			-0-
02	6757	X	6337	-0-	-420	-0-	219	1	6118	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	231	1	6504	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	223	1	6346	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

11	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	40	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1760	2	N	-0-			-0-
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

11	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	166	1	4716	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	162	1	4644	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4846	-0-	-114	-0-	162	1	4684	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4542	-0-	-98	-0-	155	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	159	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	153	1	4407	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
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	59	1	1544	3	Y	1					3
							1	9									
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	63	1	1609	3	Y	-0-					3
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	-0-					3
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-					3
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	57	1	1614	3	Y	-0-					3
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	88	1	3795	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	148	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	144	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	147	1	4237	2	N	-0-					-0-
*04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	139	1	3988	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					3
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					3
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					3
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					3
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					3
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	1			Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-					20
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-					20
01	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					20
02	1421	N	1246	-0-	-175	-0-	44	1	1202	3	Y	-0-					20
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					20
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	3	Y	-0-	10	1			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6235	-0-	-125	-0-	224	1	6011	3	Y	-0-					3
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	231	1	6146	3	Y	-0-					3
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	228	1	6181	3	Y	-0-					3
02	5858	X	5844	-0-	-14	-0-	204	1	5640	3	Y	-0-					3
03	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	210	1	5989	3	Y	-0-					3
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	210	1	6000	3	Y	-0-					3

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
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	132	1	5345	3	N	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	130	1	5323	3	N	-0-					-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	132	1	5445	3	N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	121	1	5000	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	122	1	5389	3	N	-0-					-0-
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	118	1	5185	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	138	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	134	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-					-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	134	1	3852	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
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	5					30
							631	3	6	9							
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					30
							730	3									
01	1085	N	821	-0-	-264	-0-	23	1	196	2	Y	10	40	1			-0-
							591	3	11	9							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							683	3	1	9							
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
							546	3									

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
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	148	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	129	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	138	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	91	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	97	1	2780	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
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	168	1	4728	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	173	1	4793	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	169	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4503	-0-	-311	-0-	152	1	4351	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4758	-0-	-295	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	154	1	4484	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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	3	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	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
11	9900	X	1801	-0-	-8099	-0-	61	1	1740	3	N	-0-					-0-
12	7223	X	59	-0-	-7164	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4640	X	4	-0-	-4636	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1858	-0-	-2234	-0-	444	1	1414	3	N	-0-					-0-
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	2					5
							2	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					5
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	3	Y	-0-					5
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	3	Y	-0-					5
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	3	Y	-0-					5
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-					5

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	496	-0-	-558	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
01	868	N	609	-0-	-259	-0-	20	1	589	2	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	105	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	87	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
*04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	57	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	56	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	54	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2204	N	2159	-0-	-45	-0-	50	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	51	1	2113	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
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	56	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	37	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	155	1	4413	2	N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	159	1	4554	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	158	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	141	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	136	1	3905	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
11	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	37	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	984	-0-	-411	-0-	36	1	938	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1160	N	916	-0-	-244	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					5
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					5
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	28	1	861	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	162	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	152	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	150	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	124	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	100	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	173	1	4900	2	N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	151	1	4346	2	N	-0-					-0-
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	4043	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
11	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	187	1	5291	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	199	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	193	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5502	-0-	-211	-0-	188	1	5314	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5850	-0-	-257	-0-	196	1	5654	2	N	-0-					-0-
*04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	193	1	5540	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	101	1	2519	3	Y	-0-					-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	3	Y	-0-					-0-
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3028	-0-	128	128	116	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3164	-0-	64	192	119	1	3000	3	Y	41	34	1			7
							45	9									
*04	2782	N	2590	-0-	-192	-0-	95	1	2493	3	Y	2	1	1			8
							2	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	N	2893	-0-	-28	-0-	146	1	2747	3	N	-0-					79
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	153	1	2859	3	N	-0-					79
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	3	N	-0-					79
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	505	1	2518	3	N	3					82
							3	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	540	1	2652	3	N	-0-					82
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	542	1	2896	3	N	2					84
							2	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1626	3	Y	5					94
							6	9									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	6	63	1			37
							7	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	18					55
							20	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	14					69
							15	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	Y	-0-					69
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	1					68
							1	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
11	3900	X	3287	-0-	-613	-0-	112	1	3175	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	131	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	131	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3584	-0-	-70	-0-	122	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	123	1	3536	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
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	86	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2020	-0-	-429	-0-	67	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1024	-0-	-1412	-0-	35	1	989	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	764	-0-	-1840	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	48	1	1391	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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1396	3	N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	3	Y	-0-					27
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	3	Y	-0-					27
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	1	17	1			11
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	963	3	Y	-0-					11
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	Y	1					12
							1	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	3	Y	2					14
							2	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

11	9870	X	9423	-0-	-447	-0-	332	1	9091	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	9803	-0-	-272	-0-	345	1	9458	3	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	323	1	9024	3	Y	-0-					-0-
02	9396	X	9323	-0-	-73	-0-	317	1	9006	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	9593	-0-	-203	-0-	320	1	9273	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8981	-0-	-499	-0-	300	1	8681	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	42	1	1703	3	N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	32	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	32	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1339	-0-	-24	-0-	46	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	46	1	1339	2	N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	100	1	4052	3	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	95	1	3858	3	N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	87	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	89	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	85	1	3727	3	N	-0-					-0-
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	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
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	33	1	1266	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	34	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	33	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1193	-0-	-54	-0-	25	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	30	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	30	1	1245	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	61	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	Y	10					10
							11	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	-0-					10
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	55	1	1484	3	Y	-0-					10

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	394	-0-	-157	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

11	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	235	1	6632	3	N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	242	1	6723	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	243	1	6794	3	N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	213	1	6195	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	219	1	6479	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	211	1	6136	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	313	1	8832	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9155	-0-	-1323	-0-	318	1	8837	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	8824	-0-	-1654	-0-	300	1	8524	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	7804	-0-	-1766	-0-	260	1	7544	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	8096	-0-	-1700	-0-	264	1	7832	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	259	1	7586	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	3	N	-0-					-0-
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	123	1	3441	3	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	119	1	3351	3	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	3	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	105	1	3145	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
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	45	1	1824	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1567	-0-	-202	-0-	34	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5217	3	Y	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	132	1	5249	3	Y	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	125	1	5150	3	Y	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	121	1	4907	3	Y	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	121	1	5226	3	Y	-0-					-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	189	1	5240	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	192	1	5317	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	188	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5073	-0-	-205	-0-	168	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5432	-0-	-210	-0-	182	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	168	1	4940	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-					18
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	47	1			-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	3	12	9	Y	11					11
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	3	26	9	Y	24	35	1			-0-
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	3	Y	-0-					8
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	3	Y	-0-					8
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	Y	-0-					8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	3	Y	-0-					8
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					8
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	-0-					27
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					27
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					27
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	31	1	837	3	Y	2					29
							2	9									
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					29
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	27	1	709	3	Y	-0-					29

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	103	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	98	1	2833	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2676	-0-	-514	-0-	91	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	98	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1061	-0-	-649	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69	1	1824	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	66	1	1801	3	Y	15					15
							17	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	65	1	1787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1724	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2842	-0-	-68	-0-	67	1	2775	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	70	1	2850	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2871	-0-	-105	-0-	67	1	2804	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2671	-0-	-84	-0-	64	1	2607	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	63	1	2806	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	60	1	2699	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
11	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	308	1	8398	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8706	-0-	-129	-0-	306	1	8400	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8784	-0-	-51	-0-	304	1	8480	3	N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	280	1	7999	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	285	1	8265	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	278	1	8018	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	24	1	920	3	N	-0-					-0-
12	961	N	770	-0-	-191	-0-	20	1	750	3	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	26	1	1021	3	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	979	3	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	28	1	818	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
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	76	1	2082	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	71	1	2064	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	68	1	1951	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	1901	-0-	-187	-0-	62	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	66	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	57	1	1801	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	320	1	8963	3	N	-0-					-0-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	334	1	9429	3	N	-0-					-0-
01	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	314	1	9029	3	N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	290	1	8434	3	N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	302	1	9059	3	N	-0-					-0-
*04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	290	1	8662	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6104	-0-	-676	-0-	213	1	5891	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5955	-0-	-431	-0-	206	1	5749	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	5866	-0-	-520	-0-	201	1	5665	3	N	-0-					-0-
02	5974	X	5589	-0-	-385	-0-	184	1	5405	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	190	1	5578	3	N	-0-					-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	189	1	5519	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-					50
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	29	1			21
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-	1	1			20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					20
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					20
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					20
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					20
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					20
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					20

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
11	6660	X	6536	-0-	-124	-0-	157	1	6379	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6649	-0-	-109	-0-	159	1	6490	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6696	-0-	-62	-0-	159	1	6537	3	Y	-0-			-0-
02	6322	X	6163	-0-	-159	-0-	146	1	6017	3	Y	-0-			-0-
03	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	145	1	6415	3	Y	-0-			-0-
04	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	147	1	6213	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	36	1	1476	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	26	1	1147	3	N	-0-			-0-
02	1479	N	1167	-0-	-312	-0-	25	1	1142	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	31	1	1318	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	28	1	845	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	264	1	7258	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	266	1	7332	3	N	-0-			-0-
01	8773	X	7222	-0-	-1551	-0-	250	1	6972	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	6885	-0-	-945	-0-	235	1	6650	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	233	1	6831	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	218	1	6341	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	106	1	2975	3	N	-0-			-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	139	1	3756	3	N	-0-			-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3316	3	N	-0-			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	99	1	2856	3	N	-0-			-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	109	1	3105	3	N	-0-			-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	131	1	2598	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	106	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	113	1	2544	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2446	-0-	-193	-0-	103	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	100	1	2194	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	104	1	2336	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	64	1	1816	2	N	-0-			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	66	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	62	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	65	1	1883	2	N	-0-			-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	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
11	1050	N	855	-0-	-195	-0-	30	1	825	3	Y	-0-					25
12	1333	N	888	-0-	-445	-0-	32	1	856	3	Y	-0-	23	1			2
01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					2
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	23	1	799	3	Y	-0-					2
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					2
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	27	1	760	3	Y	4					6
							4	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	184	1	5215	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	189	1	5368	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	183	1	5312	3	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	177	1	5170	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	169	1	5177	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

11	3420	X	1190	-0-	-2230	-0-	44	1	1146	3	Y	-0-					15
12	4247	X	2993	-0-	-1254	-0-	110	1	2876	3	Y	6					21
							7	9									
01	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	135	1	3573	3	Y	4					25
							4	9									
02	3973	X	3471	-0-	-502	-0-	125	1	3346	3	Y	-0-	18	1			7
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	135	1	3600	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-					7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	21	1	817	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	179	1	6921	3	N	-0-			-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	181	1	7256	3	N	-0-			-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	172	1	7170	3	N	-0-			-0-
02	6844	X	6610	-0-	-234	-0-	154	1	6456	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	7007	-0-	-309	-0-	159	1	6848	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	154	1	6562	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2651	3	N	-0-			-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	3	N	-0-			-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	3	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	3	N	-0-			-0-
*04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	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

11	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	561	1	16007	3	N	-0-			-0-
12	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	549	1	15557	3	N	-0-			-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	473	1	13627	3	N	-0-			-0-
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	444	1	13030	3	N	-0-			-0-
03	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	457	1	13867	3	N	-0-			-0-
*04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-			-0-
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	218	1	6258	2	N	-0-			-0-
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	215	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	216	1	6119	2	N	-0-			-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	224	1	6451	2	N	-0-			-0-
*04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	216	1	6201	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	3	Y	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	2			2
							2	9							
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-			2
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	Y	-0-			2
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	1			-0-
							1	9							
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	159	1	4520	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	174	1	4985	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4781	-0-	-737	-0-	159	1	4622	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4668	-0-	-349	-0-	159	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	177	1	5107	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	165	1	4727	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2888	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	74	1	2938	3	Y	-0-			-0-
01	3069	N	3001	-0-	-68	-0-	72	1	2929	3	Y	-0-			-0-
02	2871	N	2799	-0-	-72	-0-	65	1	2734	3	Y	-0-			-0-
03	3007	N	2968	-0-	-39	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-			-0-
04	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	65	1	2805	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
11	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	81	1	3189	3	Y	-0-			-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	79	1	3202	3	Y	-0-			-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	78	1	3231	3	Y	-0-			-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-			-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	76	1	3187	3	Y	-0-			-0-
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6378	-0-	3378	3378	496	1	5882	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6705	-0-	3605	6983	514	1	6191	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	6723	-0-	3623	10606	513	1	6210	2	N	-0-			-0-
02	19619	X	9013	-0-	-10606	-0-	545	1	8468	2	N	-0-			-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	559	1	8173	2	N	-0-			-0-
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	507	1	6383	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	3	Y	-0-			-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	140	1	3420	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	109	1	2853	3	Y	-0-			-0-
02	3393	X	2802	-0-	-591	-0-	100	1	2702	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	115	1	2554	3	Y	-0-			-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	146	1	3508	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
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	179	1	4744	3	N	-0-			-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	198	1	4844	3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	183	1	4816	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4716	-0-	-40	-0-	168	1	4548	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	214	1	4760	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	185	1	4447	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	88	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	73	1	2142	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	1764	-0-	-411	-0-	60	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	2	N	-0-			-0-
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	170	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	148	1	4348	2	N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	142	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	164	1	4684	2	N	-0-					-0-
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	94	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	86	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	75	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	100	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	87	1	2091	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	113	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	131	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	123	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	122	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	142	1	3162	2	N	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3041	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	32	1	1262	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	31	1	1172	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	31	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	29	1	1193	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	45	1	1978	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, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-			-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	N	-0-			-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1742	-0-	-114	-0-	55	1	1687	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	58	1	1702	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	50	1	1575	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	139	1	3488	2	N	-0-			-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	122	1	3606	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	118	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3013	-0-	-438	-0-	102	1	2911	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	112	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	106	1	2959	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	121	1	3226	2	N	-0-			-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	135	1	3304	2	N	-0-			-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	124	1	3263	2	N	-0-			-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	111	1	3006	2	N	-0-			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-			-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	3	Y	-0-			-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	83	1	2256	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	81	1	2227	3	Y	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	53	1	2248	3	Y	-0-			-0-
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-			-0-
02	1421	N	950	-0-	-471	-0-	31	1	919	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	788	-0-	-483	-0-	28	1	760	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	718	-0-	-602	-0-	27	1	691	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	46	1	1908	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	46	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02	1914	N	1792	-0-	-122	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	3	Y	-0-			-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3509	-0-	-571	-0-	79	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	83	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	88	1	3872	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3676	-0-	-152	-0-	84	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	90	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	85	1	3688	2	N	-0-					-0-

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
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	227	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	229	1	6583	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	227	1	6576	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	214	1	6061	2	N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	225	1	6505	2	N	-0-					-0-
*04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2473	-0-	-647	-0-	84	1	2389	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	85	1	2449	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	88	1	2542	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2425	-0-	-475	-0-	78	1	2347	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	81	1	2337	3	N	-0-					-0-
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2943	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	252	1	7163	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	255	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7437	-0-	-282	-0-	248	1	7189	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6873	-0-	-290	-0-	234	1	6639	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	251	1	7233	2	N	-0-					-0-
*04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	251	1	7214	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	3	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	3	Y	-0-					17
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	-0-					17
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	69	1	1968	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	131	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	110	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	110	1	3317	2	N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	114	1	3212	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

11	870	N	792	-0-	-78	-0-	346	1	427	3	Y	17	49	1			-0-
							19	9									
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	351	1	169	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	930	N	440	-0-	-490	-0-	347	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	422	-0-	-332	-0-	327	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	348	1	131	3	Y	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	337	1	140	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	169	1	4810	3	N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	3	N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	169	1	4793	3	N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	145	1	4176	3	N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	3	N	-0-					-0-
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	142	1	4169	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	3	Y	1					7
							1	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					7
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	3	Y	-0-					10
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	73	1	2146	3	Y	1					-0-
							1	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	3	Y	-0-					18
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	Y	-0-					18
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	59	1	2401	3	Y	1					18
							1	9									
02	2407	N	2359	-0-	-48	-0-	56	1	2303	3	Y	-0-					18
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	60	1	2476	3	Y	-0-					18
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					18

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	119	1	4433	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	115	1	4552	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	117	1	4565	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4364	-0-	-73	-0-	110	1	4254	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	112	1	4504	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	107	1	4376	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	140	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3749	-0-	-340	-0-	128	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	133	1	3837	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	126	1	3615	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11	420	N	125	-0-	-295	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	Y	3					3
							3	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	108	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	100	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2512	-0-	-272	-0-	86	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	89	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	84	1	2409	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	49	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	49	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	48	1	1851	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	46	1	1946	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	25					67
							224	3	28	9							
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-	64	1			3
							732	3									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					3
							406	3									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3
							230	3									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					3
							205	3									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
							198	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	Y	10					18
							1025	3	11	9							
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	16	34	1			-0-
							1056	3	18	9							
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	38					38
							1030	3	42	9							
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	Y	1	38	1			-0-
							965	3	1	9							
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	2	2	1			-0-
							1128	3	2	9							
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	1					1
							970	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	147	1	3820	3	Y	1					31
							1	9									
12	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	140	1	3589	3	Y	1					32
							1	9									
01	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	146	1	3718	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
02	4031	X	3924	-0-	-107	-0-	141	1	3782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	156	1	4150	3	Y	-0-					-0-
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

11	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	210	1	9054	2	N	-0-					-0-
12	0	W	8895	-0-	8895	8895	200	1	8695	2	N	-0-					-0-
01	0	W	8512	-0-	8512	17407	189	1	8323	2	N	-0-					-0-
02	0	W	7786	-0-	7786	25193	177	1	7609	2	N	-0-					-0-
03	0	W	8241	-0-	8241	33434	184	1	8057	2	N	-0-					-0-
*04	41192	X	7758	-0-	-33434	-0-	174	1	7584	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	65	1	2786	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	53	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	50	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1105	-0-	-1476	-0-	236	1	869	2	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	479	1	4669	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4473	-0-	1473	1473	441	1	4032	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	49	1	918	3	Y	-0-					5
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	52	1	948	3	Y	9					14
							10	9									
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	53	1	939	3	Y	6					20
							7	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	7					27
							8	9									
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	48	1	931	3	Y	3					30
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	Y	3					33
							3	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	37	1	977	3	Y	-0-					20
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	42	1	1104	3	Y	-0-					20
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	3	Y	-0-	15	1			5
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					5
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					5

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	95	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	0	W	3061	-0-	3061	3061	69	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	0	W	5853	-0-	5853	8914	341	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	0	W	8858	-0-	8858	17772	495	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	0	W	9930	-0-	9930	27702	585	1	9345	2	N	-0-					-0-
*04	35436	X	7734	-0-	-27702	-0-	525	1	7209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	3	Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	74	1	1987	3	Y	15					15
							17	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	-0-	13	1			-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7507	-0-	-833	-0-	284	1	7223	3	Y	-0-					19
12	8618	X	8371	-0-	-247	-0-	318	1	8052	3	Y	1					20
							1	9									
01	8494	X	8312	-0-	-182	-0-	313	1	7990	3	Y	8					28
							9	9									
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	278	1	7405	3	Y	3					31
							3	9									
03	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	298	1	7948	3	Y	1					32
							1	9									
04	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	292	1	7708	3	Y	-0-					32

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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	1					7
							1	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	62	1	1631	3	Y	-0-					8
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	54	1	1535	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-					8
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-					8

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
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2485	3	Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	3	Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	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
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	140	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	74	1	1987	3	N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	123	1	3341	3	N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	148	1	3994	3	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	150	1	4155	3	N	-0-					-0-
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	145	1	3938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	364	-0-	-442	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					1
							604	3	1	9							
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	23	1	204	2	Y	21	22	1			-0-
							613	3	23	9							
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	10					10
							591	3	11	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	14	24	1			-0-
							629	3	15	9							
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							606	3	1	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	97	1	3778	3	Y	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	102	1	4029	3	Y	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	103	1	4068	3	Y	-0-					-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	99	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	74	1	1997	3	Y	8					20
							9	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	105	1	2740	3	Y	-0-					20
01	3100	N	3169	-0-	69	69	115	1	3054	3	Y	-0-					20
02	2804	N	2735	-0-	-69	-0-	96	1	2621	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	2	N	39					109
							4914	3	43	9							
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	204	1	1689	2	N	12					121
							5083	3	13	9							
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	N	125	192	1			54
							5052	3	138	9							
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	183	1	1564	2	N	58					112
							4738	3	64	9							
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	N	52					164
							5030	3	57	9							
*04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	48					212
							4937	3	53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	152	1	3827	3	Y	5					10
							6	9									
12	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	169	1	4219	3	Y	-0-					10
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	162	1	4111	3	Y	-0-					10
02	4031	X	3901	-0-	-130	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-					10
03	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	148	1	3927	3	Y	-0-					10
04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	143	1	3790	3	Y	-0-					10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	56	1	1672	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	77	1	2236	3	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	67	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	70	1	2083	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	2					8
							2	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	26	34	1			-0-
							29	9									
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1110	-0-	-224	-0-	38	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5251	-0-	-239	-0-	193	1	5054	3	Y	4					17
							4	9									
12	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	200	1	5163	3	Y	1					18
							1	9									
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	191	1	5070	3	Y	17	35	1			-0-
							19	9									
02	5104	X	4862	-0-	-242	-0-	172	1	4690	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	180	1	5085	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	173	1	4896	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	165	1	4376	3	Y	6					32
							7	9									
12	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	169	1	4494	3	Y	3					35
							3	9									
01	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	160	1	4391	3	Y	4	27	1			12
							4	9									
02	4408	X	3927	-0-	-481	-0-	136	1	3791	3	Y	-0-					12
03	4712	X	4592	-0-	-120	-0-	158	1	4432	3	Y	2					-0-
							2	9									
04	4560	X	4482	-0-	-78	-0-	153	1	4325	3	Y	4					4
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	44	1	1065	3	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	43	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	35	1	1052	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
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	28	1	738	3	Y	1					1
							1	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	57	28	1			30
							63	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	Y	17					47
							19	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	16					63
							18	9									
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	705	3	Y	8					71
							9	9									
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	24	1	664	3	Y	12	49	1			34
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	550	1	9478	2	N	-0-					-0-
12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	570	1	9981	2	N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	571	1	10116	2	N	-0-					-0-
02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	533	1	9209	2	N	-0-					-0-
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	544	1	8882	2	N	-0-					-0-
*04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	546	1	9389	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	33	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-					43
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	74	1	1886	3	Y	-0-					43
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	72	1	1823	3	Y	-0-					43
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	3	Y	-0-					43
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					43
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	68	1	1741	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4267	-0-	-863	-0-	156	1	4105	3	Y	5					35
							6	9									
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4306	3	Y	3					38
							3	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	3	Y	10	41	1			7
							11	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	3	Y	7					15
							8	9									
*04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	159	1	4347	3	Y	4					19
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

11	750	N	720	-0-	-30	-0-	17	1	703	3	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	16	1	675	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	15	1	703	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

11	810	N	799	-0-	-11	-0-	17	1	782	3	N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	17	1	725	3	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	3	N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	57	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1191	-0-	-491	-0-	41	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	181	1	4559	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	180	1	4593	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	182	1	4672	3	Y	-0-					25
02	4582	X	4527	-0-	-55	-0-	168	1	4359	3	Y	-0-					25
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	176	1	4632	3	Y	-0-					25
04	4740	X	4620	-0-	-120	-0-	170	1	4450	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
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	137	1	3883	3	Y	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	Y	-0-			-0-
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	99	1	4095	3	Y	-0-			-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-			-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	92	1	4035	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	133	1	3826	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	554	1	15695	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	16335	-0-	-5272	-0-	549	1	15786	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	15976	-0-	-5631	-0-	533	1	15443	2	N	-0-			-0-
02	20213	X	14322	-0-	-5891	-0-	488	1	13834	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	14754	-0-	-2358	-0-	494	1	14260	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	465	1	13345	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	59	1	2288	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	60	1	2374	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	55	1	2191	3	Y	-0-			-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	54	1	2233	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	55	1	2310	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	54	1	2200	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	54	1	2205	3	Y	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	53	1	2125	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	44	1	1923	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	73	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	73	1	3198	2	N	-0-			-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	3048	2	N	-0-			-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	102	1	2903	2	N	-0-			-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	103	1	2976	2	N	-0-			-0-
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	103	1	2952	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
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	83	1	3588	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	83	1	3597	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	84	1	3697	2	N	-0-			-0-
02	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	79	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	83	1	3631	2	N	-0-			-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	90	1	3461	3	N	-0-			-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	88	1	3549	3	N	-0-			-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	85	1	3546	3	N	-0-			-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3503	3	N	-0-			-0-
*04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	75	1	3329	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
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					12
							804	3									
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	32	1	264	2	Y	25	37	1			-0-
							795	3	28	9							
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	20					20
							822	3	22	9							
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	29	49	1			-0-
							858	3	32	9							
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	33	1	272	2	Y	2	2	1			-0-
							818	3	2	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					15
							257	3									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	27	27	1			15
							271	3	30	9							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					15
							257	3									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	3					18
							239	3	3	9							
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					18
							247	3									
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					18
							271	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
11	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	219	1	6106	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	219	1	6027	3	Y	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	229	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6061	X	6029	-0-	-32	-0-	205	1	5824	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6336	-0-	-143	-0-	211	1	6125	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	202	1	5856	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	90	1	2404	3	Y	-0-					8
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	101	1	2623	3	Y	3					11
							3	9									
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	99	1	2686	3	Y	2					13
							2	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2461	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	95	1	2681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	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 #: 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
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-					13
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1701	3	Y	-0-					13
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	1					13
							1	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					13
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	1					10
							1	9									
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	1					9
							1	9									

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
11	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	45	1	1833	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	46	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	39	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	37	1	1729	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
11	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	106	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	141	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	137	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3736	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
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1940	3	N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1986	3	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1886	-0-	-28	-0-	48	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	46	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	44	1	1876	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
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	32	1	1206	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	29	1	1194	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1146	-0-	-43	-0-	25	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	35	1	1012	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
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	54	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1165	-0-	-372	-0-	40	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	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 #: 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
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	48	1	1874	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	45	1	1819	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	40	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	944	-0-	-912	-0-	24	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	30	1	1212	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	147	1	5951	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	153	1	6171	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	146	1	6134	3	N	-0-					-0-
02	5974	X	5832	-0-	-142	-0-	138	1	5694	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5927	-0-	-193	-0-	191	1	5736	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
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	50	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	48	1	1945	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	46	1	1934	3	N	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2068	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
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	39	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	40	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	39	1	1594	3	N	-0-					-0-
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	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
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-					2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55	1	1420	3	Y	-0-					2
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	3					3
							3	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	Y	-0-					3
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					3

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	81	1	3119	3	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	79	1	3183	3	N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	78	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	72	1	2974	3	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	76	1	3131	3	N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	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 #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5921	-0-	-349	-0-	147	1	5774	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	145	1	5971	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	6092	-0-	-108	-0-	141	1	5951	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	5577	-0-	-223	-0-	130	1	5447	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6012	-0-	-188	-0-	132	1	5880	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5835	-0-	-75	-0-	189	1	5646	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
11	34823	X	10629	-0-	-24194	-0-	361	1	10268	2	N	-0-					-0-
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	340	1	9756	2	N	-0-					-0-
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	318	1	9227	2	N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	286	1	8106	2	N	-0-					-0-
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	285	1	8232	2	N	-0-					-0-
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	153	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	150	1	4308	2	N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4283	-0-	-38	-0-	146	1	4137	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	151	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	81	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	79	1	3133	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	78	1	3144	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2965	-0-	-51	-0-	72	1	2893	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	80	1	3177	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3836	-0-	-454	-0-	131	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	134	1	3853	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	129	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3734	-0-	-181	-0-	127	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	124	1	3565	3	N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	142	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	3	N	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	124	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	127	1	3816	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	165	1	4450	3	Y	-0-			-0-
12	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	166	1	4498	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	157	1	4368	3	Y	-0-			-0-
02	4437	X	4340	-0-	-97	-0-	145	1	4195	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	153	1	4416	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4422	-0-	-168	-0-	146	1	4276	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	66	1	2640	3	N	-0-			-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	N	-0-			-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	3	N	-0-			-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	64	1	2629	3	N	-0-			-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	68	1	2866	3	N	-0-			-0-
*04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	55	1	1426	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	43	1	1201	3	N	-0-			-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	53	1	1468	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	43	1	1194	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	82	1	2172	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2166	-0-	-345	-0-	75	1	2091	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	1910	-0-	-265	-0-	68	1	1842	3	Y	-0-			-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	63	1	1860	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	77	1	2197	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	84	1	2322	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2033	-0-	-447	-0-	68	1	1965	3	Y	-0-			-0-
02	2204	N	1551	-0-	-653	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-			-0-
03	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-			-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	73	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	72	1	3121	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	95	1	2760	2	N	-0-			-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	95	1	2685	2	N	-0-			-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	93	1	2663	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	86	1	2284	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	3	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-					-0-

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
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	63	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	61	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	68	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	60	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	63	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	57	1	2494	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
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	465	1	5817	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	459	1	5636	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	463	1	5369	2	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	438	1	5120	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	541	1	5779	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5954	-0-	-316	-0-	519	1	5435	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
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	79	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3603	-0-	-644	-0-	81	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	78	1	3417	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3286	-0-	-484	-0-	75	1	3211	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	74	1	3225	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	71	1	3089	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
11	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	232	1	6279	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	241	1	6544	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	235	1	6512	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6204	-0-	-350	-0-	211	1	5993	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	218	1	6335	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6420	-0-	-150	-0-	216	1	6204	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
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	128	1	3392	3	Y	-0-					2
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	125	1	3393	3	Y	1					-0-
							1	9									
01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3304	-0-	-89	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	218	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	211	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	205	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	180	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	2	N	-0-					-0-
*04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	168	1	4815	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					18
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	-0-					18
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	2					20
							2	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	2					22
							2	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					22
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					22

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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	3	Y	-0-					16
12	1023	X	859	-0-	-164	-0-	32	1	827	3	Y	-0-					16
01	1023	X	883	-0-	-140	-0-	31	1	852	3	Y	-0-	14	1			2
02	957	X	819	-0-	-138	-0-	30	1	786	3	Y	3					5
							3	9									
03	899	X	803	-0-	-96	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					5
*04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					5

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
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	91	1	2204	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	68	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	76	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	73	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	63	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	99	1	3974	3	N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	96	1	3960	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	94	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3669	-0-	-101	-0-	83	1	3586	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	86	1	3785	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	83	1	3714	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	50	1	2012	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	46	1	1988	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	40	1	1752	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1392	-0-	-609	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	39	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	3	N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	99	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	93	1	3818	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3727	-0-	-43	-0-	88	1	3639	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	85	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	81	1	3392	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	54	1	2199	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	54	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2106	-0-	-40	-0-	49	1	2057	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	53	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

11	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	108	1	4407	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	106	1	4413	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	106	1	4401	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4084	-0-	-440	-0-	91	1	3993	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	100	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	41	1	1568	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	39	1	1572	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	39	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	33	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	32	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	30	1	1372	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4053	3	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	3665	3	N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-					-0-
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	3874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	91	1	3701	3	N	-0-			-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	85	1	3620	3	N	-0-			-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	87	1	3772	3	N	-0-			-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	3	N	-0-			-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	3	N	-0-			-0-
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	76	1	3527	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

11	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	131	1	5147	3	N	-0-			-0-
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	132	1	5257	3	N	-0-			-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	130	1	5262	3	N	-0-			-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	121	1	4870	3	N	-0-			-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	-0-			-0-
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	117	1	4956	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

11	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	122	1	4683	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	119	1	4791	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	169	1	4711	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4510	-0-	-130	-0-	105	1	4405	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	100	1	4332	3	N	-0-			-0-
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	3	Y	-0-			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	Y	-0-			-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-			-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

11	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	122	1	4823	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	126	1	4932	3	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	123	1	4863	3	Y	-0-			-0-
02	4785	X	4703	-0-	-82	-0-	112	1	4591	3	Y	-0-			-0-
03	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	109	1	4707	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

11	5430	X	5238	-0-	-192	-0-	187	1	5051	3	Y	-0-			-0-
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	193	1	5203	3	Y	-0-			-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	191	1	5186	3	Y	-0-			-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	Y	-0-			-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	182	1	5392	3	Y	-0-			-0-
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

11	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	197	1	5378	3	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	201	1	5528	3	Y	-0-			-0-
01	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	195	1	5482	3	Y	-0-			-0-
02	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	183	1	5190	3	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5628	-0-	-138	-0-	183	1	5445	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	183	1	5294	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	218	1	5956	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6317	-0-	-69	-0-	223	1	6094	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6277	-0-	-109	-0-	218	1	6059	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5897	-0-	-77	-0-	143	1	5754	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	143	1	6104	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	203	1	5848	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	105	1	4097	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	104	1	4171	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	99	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3919	-0-	-170	-0-	96	1	3823	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	92	1	3869	3	Y	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	142	1	4166	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	146	1	5717	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6012	-0-	-126	-0-	147	1	5865	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	201	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5608	-0-	-134	-0-	130	1	5478	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	137	1	5821	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	189	1	5567	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	182	1	4651	3	Y	9					79
							10	9									
12	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	197	1	5047	3	Y	8					87
							9	9									
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	199	1	5168	3	Y	20					107
							22	9									
02	5075	X	4761	-0-	-314	-0-	170	1	4581	3	Y	9					116
							10	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	186	1	5141	3	Y	13					129
							14	9									
04	5220	X	3021	-0-	-2199	-0-	104	1	2916	3	Y	1	111	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	3	Y	-0-					12
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	3	Y	3					15
							3	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2025	3	Y	-0-					15
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-					15
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	359	1	10216	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10462	-0-	-2434	-0-	352	1	10110	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10145	-0-	-2503	-0-	338	1	9807	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	9231	-0-	-1528	-0-	315	1	8916	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9501	-0-	-2000	-0-	318	1	9183	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8952	-0-	-1638	-0-	301	1	8651	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5843	-0-	-457	-0-	198	1	5645	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	203	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	200	1	5799	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5346	-0-	-599	-0-	182	1	5164	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5492	-0-	-770	-0-	184	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	178	1	5111	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	83	1	2189	3	Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	80	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2141	-0-	-63	-0-	49	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	556	-0-	-1934	-0-	21	1	535	3	Y	-0-					34
12	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	77	1	1931	3	Y	10					44
							11	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	92	1	2379	3	Y	23					67
							25	9									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	15					82
							17	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	2					84
							2	9									
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	13					97
							14	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-					-0-
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	183	1	5275	2	N	-0-					-0-
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	174	1	4985	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

11	2730	N	2686	-0-	-44	-0-	101	1	2582	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	112	1	2854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	110	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	103	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	48	1	1883	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	45	1	1826	3	Y	-0-					2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	47	1	1860	3	Y	-0-					2
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	3	Y	-0-					2
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1959	3	Y	4					6
							4	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

11	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	152	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	153	1	4383	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	151	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4218	-0-	-335	-0-	144	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	149	1	4287	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

11	900	N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	23	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	21	1	801	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	89	1	3479	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	92	1	3584	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	85	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3390	-0-	-61	-0-	80	1	3310	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	81	1	3384	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
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3424	3	N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	84	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	85	1	3489	3	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3232	3	N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	84	1	3427	3	N	-0-					-0-
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	80	1	3301	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5256	-0-	-294	-0-	179	1	5077	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	185	1	5314	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	183	1	5315	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4964	-0-	-256	-0-	169	1	4795	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	182	1	5240	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	175	1	5032	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
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	809	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	784	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	351	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	169	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	178	1	5138	2	N	-0-					-0-
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	183	1	5248	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
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	88	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	88	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	83	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	86	1	2423	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	84	1	2381	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
11	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	58	1	2248	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	54	1	2205	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	54	1	2275	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2111	-0-	-122	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2296	3	N	-0-					-0-
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	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
11	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	98	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4221	-0-	-460	-0-	95	1	4126	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4085	-0-	-178	-0-	93	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	96	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	138	1	3958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	381	1	10313	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	4003	-0-	-6692	-0-	143	1	3860	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	5777	-0-	-4918	-0-	203	1	5574	3	N	-0-					-0-
02	10005	X	7687	-0-	-2318	-0-	263	1	7424	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	8847	-0-	-1848	-0-	297	1	8550	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	5693	-0-	-4657	-0-	194	1	5499	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	119	1	4522	3	N	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	112	1	4358	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	117	1	4626	3	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	97	1	4011	3	N	-0-					-0-
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	99	1	4254	3	N	-0-					-0-
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	95	1	3992	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					67
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	3	22	9	Y	20	66	1			21
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1326	3	15	9	Y	14					35
02	1305	N	1194	-0-	-111	-0-	1180	3	14	9	Y	13					48
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	3	22	9	Y	20	47	1			21
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			21

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	132	1	3475	3	Y	59	66	1			92
							65	9									
12	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	141	1	3616	3	Y	41	78	1			55
							45	9									
01	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	140	1	3699	3	Y	64					119
							70	9									
02	3741	X	3424	-0-	-317	-0-	125	1	3290	3	Y	8					127
							9	9									
03	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	128	1	3511	3	Y	-0-					127
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	130	1	3454	3	Y	81	186	1			22
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	3	Y	-0-					5
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	27	1	716	3	Y	-0-					5
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					5
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					5
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	700	3	Y	-0-					5
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					5

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	198	-0-	-670	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	79	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1629	-0-	-343	-0-	58	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	80	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	69	1	1959	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	73	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	62	1	1717	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
11	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	278	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	223	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6055	-0-	-383	-0-	206	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	220	1	6300	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6065	-0-	-595	-0-	209	1	5856	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 #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	174	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	150	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	155	1	4457	2	N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	136	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	129	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	117	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	126	1	3604	2	N	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	124	1	3486	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	121	1	3323	3	N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125	1	3416	3	N	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	107	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	-0-					-0-
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3					3
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			Y	-0-					3
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					20
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	3	34	9	Y	31	51	1			-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1142	-0-	-192	-0-	1133	3	9	9	Y	8					8
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1235	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	1	1			12

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4528	-0-	-32	-0-	154	1	4374	2	N	-0-					-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	153	1	4389	2	N	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	145	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	160	1	4621	2	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	154	1	4427	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	113	1	3215	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	116	1	3345	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	115	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3244	-0-	-4	-0-	111	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	235	1	6129	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
12	7130	X	6487	-0-	-643	-0-	243	1	6242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7130	X	6349	-0-	-781	-0-	236	1	6113	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6005	-0-	-462	-0-	219	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	227	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	212	1	5699	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	882	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	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
11	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	87	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	87	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	87	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2381	-0-	-84	-0-	81	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	143	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	156	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	152	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	147	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					22
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	3	Y	-0-					22
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-	20	1			2
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	Y	-0-					2
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1660	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	40	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	39	1	1642	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	75	1	2965	3	N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	75	1	3122	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	73	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	76	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7725	-0-	-675	-0-	264	1	7461	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	272	1	7801	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8261	-0-	-419	-0-	276	1	7985	2	N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	257	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	269	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7685	-0-	-295	-0-	259	1	7426	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	39	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	39	1	1588	3	N	-0-					-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	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
11	41866	X	12078	-0-	-29788	-0-	412	1	11666	2	N	-0-					-0-
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	376	1	10801	2	N	-0-					-0-
01	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	346	1	10015	2	N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-					-0-
*04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	279	1	8022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2260	-0-	-290	-0-	83	1	2177	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	93	1	2538	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	88	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	55	1	2127	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	60	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	159	1	4398	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	154	1	4155	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	157	1	4346	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4277	-0-	-131	-0-	144	1	4133	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	146	1	4333	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	142	1	4133	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	25	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	781	-0-	-176	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	258	1	7330	2	N	-0-					-0-
12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	175	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	227	1	6432	2	N	-0-					-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	232	1	6697	2	N	-0-					-0-
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	221	1	6345	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	51	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	44	1	1836	3	Y	4					4
							4	9									

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	80	1	2016	3	Y	2					62
							2	9									
12	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	72	1	1827	3	Y	-0-	56	1			6
01	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	66	1	1777	3	Y	7					13
							8	9									
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	73	1	1931	3	Y	4					17
							4	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					17
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	3	Y	-0-					17

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 #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	256	1	7274	2	N	-0-			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	238	1	6839	2	N	-0-			-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	220	1	6388	2	N	-0-			-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	201	1	5683	2	N	-0-			-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	201	1	5812	2	N	-0-			-0-
*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	188	1	5388	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	154	1	4373	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	155	1	4461	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	153	1	4432	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	4059	-0-	-262	-0-	138	1	3921	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	143	1	4140	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	145	1	4169	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2005	-0-	-665	-0-	68	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	63	1	1813	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1751	-0-	-636	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2925	-0-	25	25	100	1	2825	2	N	-0-			-0-
03	2617	N	2592	-0-	-25	-0-	87	1	2505	2	N	-0-			-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2076	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	115	1	4952	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	112	1	4864	2	N	-0-			-0-
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	118	1	5196	2	N	-0-			-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5178	-0-	-30	-0-	116	1	5062	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	113	1	4912	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	140	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	127	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	140	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3763	-0-	-297	-0-	128	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	132	1	3781	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	74	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	85	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2146	-0-	-319	-0-	73	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	73	1	2108	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					15
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					15
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					15
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	-0-					15
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	105	1	4186	3	N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	105	1	4308	3	N	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	106	1	4308	3	N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	97	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	100	1	4255	3	N	-0-					-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	135	1	4077	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
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	49	1	1987	3	Y	1					2
							1	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	51	1	1958	3	Y	-0-					3
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	3	Y	-0-					3
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					3
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	105	1	2812	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	125	1	3353	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3906	X	3111	-0-	-795	-0-	112	1	2999	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2710	-0-	-567	-0-	91	1	2619	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	101	1	2877	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	91	1	2600	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
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	56	1	2148	3	Y	9					12
							10	9									
12	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	54	1	2028	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
01	2480	X	2442	-0-	-38	-0-	59	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2080	-0-	-211	-0-	49	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	53	1	2054	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	70	1	1958	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	227	1	6166	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6323	-0-	-342	-0-	223	1	6100	3	Y	-0-					-0-
02	6148	X	5906	-0-	-242	-0-	143	1	5763	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	211	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	202	1	5833	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
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	151	1	4117	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	154	1	4260	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	150	1	4204	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3954	-0-	-222	-0-	96	1	3858	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	138	1	3972	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	133	1	3830	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
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	217	1	6352	3	N	-0-					-0-
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	238	1	6790	3	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	236	1	6961	3	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	210	1	6362	3	N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	209	1	6523	3	N	-0-					-0-
*04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	243	1	7537	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
11	8580	X	7887	-0-	-693	-0-	305	1	7559	3	Y	21					188
							23	9									
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	331	1	8240	3	Y	25	167	1			46
							28	9									
01	8680	X	8474	-0-	-206	-0-	324	1	8128	3	Y	20					66
							22	9									
02	8120	X	7613	-0-	-507	-0-	284	1	7293	3	Y	33					99
							36	9									
03	8680	X	8594	-0-	-86	-0-	307	1	8264	3	Y	21	74	1			46
							23	9									
*04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	301	1	8067	3	Y	18	3	1			61
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	343	1	9770	2	N	-0-					-0-
12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	350	1	10063	2	N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	323	1	9364	2	N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	293	1	8300	2	N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	292	1	8418	2	N	-0-					-0-
*04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	76	1	2092	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	79	1	2144	3	Y	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	79	1	2159	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	49	1	2019	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	119	1	4589	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	117	1	4639	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	118	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4421	-0-	-132	-0-	105	1	4316	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	106	1	4353	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	153	1	4405	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	75	1	3051	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	75	1	3094	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	73	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	66	1	2874	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	70	1	3084	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

11	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	156	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	156	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	153	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4292	-0-	-174	-0-	146	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	152	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	150	1	4307	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

11	1050	X	630	-0-	-420	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		772	-0-	772	772	27	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		687	-0-	687	1459	24	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		621	-0-	621	2080	23	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		614	-0-	614	2694	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
*04	3345	X	651	-0-	-2694	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	75	1	3043	3	N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	79	1	3199	3	N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	73	1	3179	3	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2831	3	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	3	N	-0-					-0-
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	25	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	26	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	966	-0-	-107	-0-	24	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	23	1	1005	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	81	1	3091	3	N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	78	1	3253	3	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	80	1	3207	3	N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	70	1	3073	3	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	89	1	3527	3	Y	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	3	Y	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	81	1	3404	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	84	1	3588	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	98	1	3852	3	Y	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	102	1	3977	3	Y	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	98	1	3912	3	Y	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	88	1	3694	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	91	1	3899	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	88	1	3766	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
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	88	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	87	1	3438	3	Y	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	85	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	80	1	3326	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	25	1	1035	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	26	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	24	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	23	1	1013	3	N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	6					18
							7	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	8					26
							9	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	Y	6					32
							7	9									
02	754	N	155	-0-	-599	-0-	8	1	146	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

11	3840	X	2678	-0-	-1162	-0-	310	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	300	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	305	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	279	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	278	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	272	1	3029	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	38	1	1075	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1126	3	N	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1968	-0-	-4	-0-	48	1	1920	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	41	1	1585	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1946	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	N	-0-					-0-
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2038	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	14					14
							15	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					14
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	3	Y	-0-					14
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	2					-0-
							2	9									
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	62	105	1			12
							68	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	80	1	2049	3	Y	-0-					12
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	3	Y	-0-					12
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	3	Y	50					62
							55	9									
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	71	1	1924	3	Y	-0-					62
04	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					62

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	88	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	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
11	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-					5
12	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	140	1	5433	3	Y	-0-					5
01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	136	1	5432	3	Y	-0-					5
02	5249	X	5222	-0-	-27	-0-	127	1	5095	3	Y	-0-					7
03	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	128	1	5405	3	Y	-0-					5
04	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	181	1	5126	3	Y	1					4
							1	9									

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
11	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	105	1	4101	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	107	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	4005	-0-	-84	-0-	96	1	3909	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	99	1	4162	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	140	1	3978	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					18
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					18
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					18
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					18
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					18

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	18	1	804	3	N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	3	N	-0-					-0-
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	21	1	852	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-					-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	16	1	789	3	N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	15	1	765	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
11	9120	X	6589	-0-	-2531	-0-	239	1	6350	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	239	1	6434	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6974	-0-	-931	-0-	247	1	6727	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6095	-0-	-749	-0-	211	1	5884	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	216	1	6022	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	5855	-0-	-895	-0-	202	1	5653	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
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	323	1	9189	2	N	-0-					-0-
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	308	1	8843	2	N	-0-					-0-
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	295	1	8553	2	N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	274	1	7767	2	N	-0-					-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	276	1	7957	2	N	-0-					-0-
*04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	264	1	7571	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
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	33	1	937	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	32	1	915	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
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	154	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	129	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	119	1	3404	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	55	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	88	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	110	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2961	-0-	-26	-0-	101	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	108	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	131	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	131	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4116	-0-	-1557	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	135	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	139	1	4019	2	N	-0-					-0-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	138	1	5448	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	141	1	5613	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	137	1	5497	3	Y	-0-					-0-
02	5423	X	5322	-0-	-101	-0-	127	1	5195	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	129	1	5499	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	125	1	5309	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	126	1	3221	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3513	-0-	-641	-0-	118	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3296	-0-	-858	-0-	109	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3221	-0-	-433	-0-	110	1	3111	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	104	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	113	1	3150	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2367	-0-	-2376	-0-	80	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2826	-0-	-1855	-0-	94	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	159	1	4499	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	156	1	4512	2	N	-0-					-0-
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	23	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	563	-0-	-522	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	10					10
							11	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	52	1	1366	3	Y	-0-					43
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	-0-					43
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-					43
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	3	Y	16	59	1			-0-
							18	9									
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	51	1	1451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	54	1	1403	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	146	-0-	-4	-0-	8	1	121	3	Y	15					25
							17	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	4					29
							4	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1					30
							1	9									
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					30
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	8	1	317	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	7	1	327	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6626	-0-	-154	-0-	168	1	6458	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	168	1	6552	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	162	1	6454	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6208	-0-	-288	-0-	151	1	6057	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	216	1	6102	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	208	1	5596	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	208	1	5629	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	209	1	5691	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5397	-0-	-258	-0-	187	1	5210	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	195	1	5565	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	187	1	5294	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	78	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	74	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2109	-0-	-124	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	75	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	101	1	2591	3	Y	4					32
							4	9									
12	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	103	1	2632	3	Y	7					39
							8	9									
01	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	109	1	2783	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
02	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	96	1	2507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	3	Y	2					2
							2	9									
04	2820	N	2628	-0-	-192	-0-	95	1	2530	3	Y	3					5
							3	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	359	1	10149	2	N	-0-					-0-
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	348	1	10007	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	335	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	310	1	8778	2	N	-0-					-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	9069	2	N	-0-					-0-
*04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	299	1	8584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	313	1	8853	3	N	-0-			-0-
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	315	1	8769	3	N	-0-			-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	301	1	8563	3	N	-0-			-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	268	1	7787	3	N	-0-			-0-
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	271	1	8026	3	N	-0-			-0-
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	2781	-0-	-291	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	89	1	2286	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	84	1	2101	3	Y	-0-			-0-
02	2813	X	2527	-0-	-286	-0-	95	1	2432	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	93	1	2519	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	75	1	1996	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	84	1	2381	2	N	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	N	-0-			-0-
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1593	3	Y	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	-0-			-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-			-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3137	-0-	137	180	71	1	3066	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3207	-0-	107	287	72	1	3135	2	N	-0-			-0-
01	3278	X	2991	-0-	-287	-0-	67	1	2924	2	N	-0-			-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	54	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	61	1	2680	2	N	-0-			-0-
*04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2038	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	71	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1453	-0-	-748	-0-	49	1	1404	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	59	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3146	-0-	246	246	107	1	3039	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3337	-0-	237	483	112	1	3225	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3142	-0-	142	625	106	1	3036	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	156	1	4125	3	Y	-0-					20
12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	160	1	4241	3	Y	1					21
							1	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	165	1	4452	3	Y	3	17	1			7
							3	9									
02	4582	X	4415	-0-	-167	-0-	157	1	4258	3	Y	-0-					7
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	166	1	4745	3	Y	1					-0-
							1	9									
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	159	1	4504	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	302	1	8275	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	8541	-0-	-2774	-0-	302	1	8239	3	Y	-0-					-0-
01	10819	X	8091	-0-	-2728	-0-	285	1	7806	3	Y	-0-					-0-
02	9396	X	7439	-0-	-1957	-0-	256	1	7183	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7400	-0-	-2086	-0-	247	1	7153	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	243	1	6905	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	195	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	196	1	5643	2	N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	185	1	5236	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	194	1	5605	2	N	-0-					-0-
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	188	1	5399	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	160	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	159	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4729	-0-	-324	-0-	158	1	4571	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4406	-0-	-321	-0-	150	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1326	-0-	-8	-0-	45	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			Y	-0-					20
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	17	1			20
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					20
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	Y	5					25
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					29
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	Y	5					34

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			Y	-0-					10
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1423	3	56	9	Y	51	61	1			-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	3	14	9	Y	13					13
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	3	41	9	Y	37	50	1			-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	128	1	4883	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	126	1	4904	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	123	1	5049	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4798	-0-	-103	-0-	119	1	4679	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	120	1	4993	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	167	1	4779	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	76	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1783	-0-	-44	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

11	3420	X	2758	-0-	-662	-0-	107	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	112	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	100	1	2947	2	N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2903	2	N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	104	1	2908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	49	1	1910	3	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	49	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	3	Y	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	1877	3	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	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
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					2
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	45	1	1809	3	N	-0-					2
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	45	1	1775	3	N	-0-					2
02	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	40	1	1650	3	N	-0-					2
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	39	1	1644	3	N	-0-					2
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1787	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74	1	1992	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	68	1	1967	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1923	-0-	-49	-0-	68	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	66	1	1968	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	63	1	1875	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	39	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1419	-0-	-60	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	37	1	1472	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	56	1	2153	3	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	54	1	2209	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2125	-0-	-21	-0-	49	1	2076	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	53	1	2191	3	N	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	-0-			-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	89	1	2576	2	N	-0-			-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-			-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	206	1	5873	2	N	-0-			-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-			-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	103	1	2970	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-			-0-
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	193	1	5584	2	N	-0-			-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

11	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	349	1	15069	2	N	-0-			-0-
12	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	326	1	14202	2	N	-0-			-0-
01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	309	1	13590	2	N	-0-			-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	415	1	11748	2	N	-0-			-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	415	1	11978	2	N	-0-			-0-
*04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	389	1	11170	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	91	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2172	-0-	-587	-0-	70	1	2102	2	N	-0-			-0-
01	2759	N	2065	-0-	-694	-0-	66	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	73	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	68	1	1912	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	3090	X	2049	-0-	-1041	-0-	103	1	1946	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	92	1	2010	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2224	-0-	-1062	-0-	98	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	1994	-0-	-1080	-0-	71	1	1923	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	89	1	1910	2	N	-0-			-0-
*04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

11	4830	X	4133	-0-	-697	-0-	162	1	3971	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	136	1	4047	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	130	1	3816	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3524	-0-	-855	-0-	120	1	3404	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	126	1	3589	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	112	1	3145	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4225	-0-	1225	3788	166	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	4303	-0-	-3788	-0-	140	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3972	2	N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	98	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	79	1	2206	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2741	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2337	-0-	-418	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	76	1	2178	2	N	-0-					-0-
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	122	1	3437	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1924	3	Y	12					70
							13	9									
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	95	1	2345	3	Y	13					83
							14	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2301	3	Y	11	78	1			16
							12	9									
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	3	Y	11	1	1			26
							12	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	3	Y	13					39
							14	9									
04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	81	1	2146	3	Y	11					50
							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
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	281	1	7854	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	7667	-0-	-2222	-0-	267	1	7400	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	7962	-0-	-1927	-0-	269	1	7693	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6873	-0-	-1653	-0-	229	1	6644	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	7516	-0-	-1164	-0-	248	1	7268	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	6812	-0-	-1318	-0-	225	1	6587	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	242	1	6664	3	N	-0-					-0-
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	3	N	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	223	1	6185	3	N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	211	1	5912	3	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	218	1	6342	3	N	-0-					-0-
*04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	209	1	5884	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4105	3	Y	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3984	-0-	-18	-0-	136	1	3848	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	138	1	4048	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	133	1	3841	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	286	1	7921	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	7895	-0-	-5094	-0-	274	1	7621	3	Y	-0-					-0-
01	12989	X	7322	-0-	-5667	-0-	250	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	10614	X	6476	-0-	-4138	-0-	219	1	6257	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	6595	-0-	-3232	-0-	218	1	6377	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	6198	-0-	-2022	-0-	210	1	5988	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	55	1	1578	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	189	1	5216	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	195	1	5324	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	187	1	5260	3	Y	-0-					-0-
02	5220	X	5119	-0-	-101	-0-	174	1	4945	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	181	1	5210	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	175	1	4987	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	101	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	100	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	94	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	105	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	95	1	2677	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
11	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	214	1	5562	3	Y	-0-					33
12	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	223	1	5828	3	Y	-0-					33
01	6572	X	5849	-0-	-723	-0-	213	1	5618	3	Y	16	20	1			29
							18	9									
02	5974	X	5513	-0-	-461	-0-	194	1	5317	3	Y	2					31
							2	9									
03	6045	X	5942	-0-	-103	-0-	208	1	5724	3	Y	9					40
							10	9									
04	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	200	1	5461	3	Y	-0-	13	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	-0-					15
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	3	Y	-0-					15
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	18	20	1			13
							20	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1721	3	Y	-0-					13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					13
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	11	11	1			13
							12	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	852	1	4229	3	Y	-0-					2
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	874	1	4118	3	Y	-0-					2
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	828	1	2977	3	Y	-0-					2
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	608	1	3225	3	Y	-0-					2
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	564	1	3369	3	Y	1					3
							1	9									
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	820	1	3550	3	Y	-0-					3

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	736	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	764	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	786	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	757	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	827	1	4975	2	N	-0-					-0-
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	785	1	4128	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	139	1	3590	3	Y	2					58
							2	9									
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3912	3	Y	8					66
							9	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	146	1	3858	3	Y	12	78	1			-0-
							13	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	139	1	3655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	142	1	3834	3	Y	-0-					-0-
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3859	3	Y	28					28
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1527	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	59	1	1554	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	55	1	1555	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	942	-0-	-639	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	434	-0-	-1103	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	42	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	23	1	748	3	N	-0-					-0-
12	899	N	542	-0-	-357	-0-	20	1	522	3	N	-0-					-0-
01	868	N	350	-0-	-518	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-
02	754	N	160	-0-	-594	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1338	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1112	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	601	-0-	-3615	-0-	601	1			N	-0-					-0-
02	4959	X	1688	-0-	-3271	-0-	749	1	939	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2181	-0-	-3120	-0-	735	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	403	-0-	-4727	-0-	403	1			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	699	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
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	212	1	5992	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	5996	-0-	-1971	-0-	202	1	5794	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	5941	-0-	-1964	-0-	198	1	5743	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	5199	-0-	-1616	-0-	177	1	5022	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	170	1	4895	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5133	-0-	-1077	-0-	173	1	4960	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			Y	-0-					2
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					2
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					2
02	638	N	107	-0-	-531	-0-	107	3			Y	-0-					2
03	806	N	450	-0-	-356	-0-	421	3	29	9	Y	26	28	1			-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	331	-0-	-779	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12	992	N	272	-0-	-720	-0-	10	1	262	3	N	-0-					-0-
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	46	1	1213	3	Y	-0-					2
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					2
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	174	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	127	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	169	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4248	-0-	-392	-0-	145	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	150	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	138	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	126	1	3640	2	N	-0-					-0-
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	133	1	3807	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-

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
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	81	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	81	1	2074	3	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	33	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	32	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1376	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	81	1	3153	3	Y	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	Y	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	3	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-					-0-
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	42	1	1713	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1665	-0-	-46	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	17	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	16	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	15	1	523	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	9	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	10	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	13	1	427	3	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	9	1	414	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	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
11	12210	X	9259	-0-	-2951	-0-	224	1	9035	3	Y	-0-					-0-
12	10726	X	9404	-0-	-1322	-0-	224	1	9180	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	9139	-0-	-1587	-0-	213	1	8926	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	8383	-0-	-1361	-0-	196	1	8187	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	193	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8180	-0-	-1090	-0-	185	1	7995	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	246	1	7074	2	N	-0-					-0-
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	238	1	6901	2	N	-0-					-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	228	1	6579	2	N	-0-					-0-
*04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	3	Y	-0-					-0-
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	3	Y	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	3	Y	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2667	3	Y	-0-					-0-
*04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6261	-0-	-9	-0-	150	1	6111	3	Y	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	149	1	6212	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	146	1	6135	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5861	-0-	-84	-0-	138	1	5723	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	132	1	5950	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5877	-0-	-273	-0-	133	1	5744	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
11	57555	X	14898	-0-	-42657	-0-	506	1	14392	2	N	-0-					-0-
12	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	N	-0-					-0-
01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	432	1	12521	2	N	-0-					-0-
02	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	382	1	10823	2	N	-0-					-0-
03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	379	1	10952	2	N	-0-					-0-
*04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	353	1	10147	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
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	146	1	2773	3	Y	6					39
							7	9									
12	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	139	1	2598	3	Y	25					64
							28	9									
01	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	140	1	2591	3	Y	-0-	64	1			-0-
02	2726	X	2648	-0-	-78	-0-	128	1	2514	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	131	1	2606	3	Y	11					15
							12	9									
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	126	1	2463	3	Y	2					17
							2	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
11	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	209	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	210	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	209	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5738	-0-	-294	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	199	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

11	5310	X	4991	-0-	-319	-0-	113	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	113	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	115	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4865	-0-	-94	-0-	111	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	114	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

11	6420	X	6134	-0-	-286	-0-	212	1	5922	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	216	1	5982	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5585	-0-	-1018	-0-	193	1	5392	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5446	-0-	-731	-0-	183	1	5263	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	182	1	5452	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	175	1	5078	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

11	5190	X	5178	-0-	-12	-0-	117	1	5061	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	113	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4860	-0-	-650	-0-	111	1	4749	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	113	1	4963	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	110	1	4779	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	410	1	11417	3	N	-0-					-0-
12	13299	X	12296	-0-	-1003	-0-	431	1	11865	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	11928	-0-	-1371	-0-	407	1	11521	3	N	-0-					-0-
02	12064	X	10986	-0-	-1078	-0-	372	1	10614	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	373	1	11046	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	10778	-0-	-1132	-0-	358	1	10420	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	3	Y	11					11
							12	9									
12	1612	X	1601	-0-	-11	-0-	62	1	1538	3	Y	1					12
							1	9									
01	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	60	1	1488	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									
02	1537	X	1482	-0-	-55	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	57	1	1453	3	Y	10					43
							11	9									
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	59	1	1472	3	Y	2					45
							2	9									
01	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	55	1	1441	3	Y	23					68
							25	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	3	Y	-0-	68	1			-0-
03	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	50	1	1275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	48	1	1295	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					2
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					2
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3			Y	-0-					2
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					2
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	67	1	1809	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	73	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	73	1	1977	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1827	N	1813	-0-	-14	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	68	1	1817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	77	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1942	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	20					20
							22	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	869	-0-	-361	-0-	30	1	838	3	Y	1					1
							1	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	3	Y	-0-					1
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	1					2
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	5					7
							6	9									
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	36	1	971	3	Y	-0-					7
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	3	Y	5					40
							6	9									
12	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	128	1	3115	3	Y	11					51
							12	9									
01	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	126	1	3155	3	Y	5	56	1			-0-
							6	9									
02	3074	X	2964	-0-	-110	-0-	110	1	2853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	119	1	3035	3	Y	2					2
							2	9									
04	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	114	1	2858	3	Y	1					3
							1	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	190	1	5331	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	5849	-0-	-971	-0-	205	1	5644	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	201	1	5721	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5538	-0-	-30	-0-	184	1	5354	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5772	-0-	-87	-0-	190	1	5582	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	2581	-0-	-3149	-0-	84	1	2497	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	48	1	1818	3	N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	3	N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3029	N	2978	-0-	-51	-0-	110	1	2868	3	Y	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	Y	-0-					-0-
*04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	178	1	4865	3	Y	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	169	1	4827	3	Y	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	159	1	4518	3	Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	161	1	4783	3	Y	-0-					-0-
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	3	Y	-0-					4
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	-0-					4
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	94	1	2552	3	Y	-0-					4
*08	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	85	1	2139	3	Y	-0-					4
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-					4
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	94	1	2413	3	Y	-0-					4
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	-0-					4
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	3	Y	-0-					4
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	3	Y	-0-					4
*02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	-0-					4
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	93	1	2482	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	313	1	8894	2	Y	-0-					-0-
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	249	1	7159	2	Y	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	305	1	8831	2	Y	-0-					-0-
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	301	1	8534	2	Y	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	298	1	8608	2	Y	-0-					-0-
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	267	1	7661	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	3	Y	12	174	1			26
							13	9									
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	107	1	2648	3	Y	48					74
							53	9									
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	114	1	2861	3	Y	51					125
							56	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	102	1	2707	3	Y	46	153	1			18
							51	9									
03	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	100	1	2691	3	Y	26					44
							29	9									
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	102	1	2579	3	Y	7					51
							8	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	36	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	745	-0-	-247	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	23	1	618	3	Y	1					1
							1	9									
02	899	N	577	-0-	-322	-0-	21	1	538	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	-0-					8
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	3	Y	2					10
							2	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	11					21
							12	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	6	25	1			2
							7	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	56	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1392	3									
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1477	3									
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1420	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	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, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					12
12	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	68	1	1751	3	Y	-0-					12
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	79	1	2014	3	Y	-0-					12
02	1972	N	1952	-0-	-20	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-					12
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					12
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	68	1	1814	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	53	1	1446	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	N	-0-					-0-
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1	1395	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	58	1	2353	3	Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	59	1	2396	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2312	-0-	-8	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	60	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	39	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	48	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	3	Y	-0-					-0-
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	57	1	1755	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	47	1	1682	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	44	1	1706	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	45	1	1716	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1627	-0-	-55	-0-	39	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	45	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	62	1	1647	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	1			N	-0-					-0-
12	2263	X	1895	-0-	-368	-0-	1004	1	891	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1309	-0-	-954	-0-	778	1	531	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1117	-0-	-1000	-0-	716	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	929	1	763	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	827	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

11	2490	N	1482	-0-	-1008	-0-	58	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	48	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1225	-0-	-196	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	41	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	472	-0-	-938	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

11	1890	X	758	-0-	-1132	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	35	-0-	-1856	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	23	-0-	-1527	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

11	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	93	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3301	-0-	201	201	107	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3236	-0-	136	337	106	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2952	-0-	52	389	98	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3490	X	3101	-0-	-389	-0-	98	1	3003	2	N	-0-					-0-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	117	1	3096	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

11	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	191	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	176	1	5141	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	158	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4108	-0-	-1199	-0-	149	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4101	-0-	-1572	-0-	130	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4441	-0-	-719	-0-	154	1	4287	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3402	-0-	-618	-0-	137	1	3265	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3385	-0-	-893	-0-	109	1	3276	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3002	-0-	-1276	-0-	98	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2638	-0-	-697	-0-	90	1	2548	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	96	1	2623	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	93	1	2468	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	271	1	7206	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	299	1	7326	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	7437	-0-	-654	-0-	272	1	7165	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	6757	-0-	-725	-0-	240	1	6517	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7354	-0-	-520	-0-	317	1	7037	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6712	-0-	-758	-0-	268	1	6444	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	114	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	96	1	2835	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	96	1	2822	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2284	-0-	-471	-0-	78	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	84	1	2386	2	N	-0-			-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1614	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			-0-
03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	1323	1	975	2	N	-0-			-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1140	1	3015	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			-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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	693	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	1064	1	3955	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3048	-0-	48	1967	1077	1	1971	2	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	85	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	68	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1774	-0-	-401	-0-	58	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1769	-0-	-556	-0-	62	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	63	1	1704	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
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	205	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	171	1	5063	2	N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4696	2	N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	200	1	5724	2	N	-0-					-0-
*04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	194	1	5318	2	N	-0-					-0-

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
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	66	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	69	1	2723	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	3	Y	-0-					-0-
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1438	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	63	1	1633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	40	1	1543	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	38	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1571	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	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 #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	83	1	2277	3	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	Y	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	55	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	90	1	2378	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	92	1	2484	3	Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2465	3	Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	57	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	81	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	77	1	2269	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	34	1	1339	3	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1382	-0-	-10	-0-	33	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	190	1	7614	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7634	-0-	-1666	-0-	181	1	7453	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	7330	-0-	-1970	-0-	169	1	7161	3	Y	-0-					-0-
02	8410	X	6556	-0-	-1854	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	6852	-0-	-1766	-0-	154	1	6698	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6315	-0-	-1485	-0-	141	1	6174	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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1					20
							1	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	1					21
							1	9									
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	20	1	558	3	Y	3	22	1			2
							3	9									
02	580	N	467	-0-	-113	-0-	16	1	451	3	Y	-0-					2
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	21	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1

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
11	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	88	1	2202	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	89	1	2249	3	Y	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	85	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	12					12
							13	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					12
04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	218	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	280	1	1555	2	N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	250	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	279	1	1653	2	N	-0-					-0-
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	258	1	1563	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	43	1	1855	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	41	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	963	-0-	-864	-0-	24	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	31	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	37	1	1661	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	188	1	5115	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5411	-0-	-262	-0-	190	1	5221	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	186	1	5157	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4973	-0-	-276	-0-	167	1	4806	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	174	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	168	1	4853	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	48	1	1884	3	Y	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	3	Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	46	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	63	1	1864	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	20	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	16	1	497	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	20	1	493	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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	32	1	884	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	23	1	855	3	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-			-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	130	1	5027	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	182	1	5039	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	123	1	4990	3	Y	-0-			-0-
02	4901	X	4799	-0-	-102	-0-	113	1	4686	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	115	1	4778	3	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4943	-0-	-127	-0-	168	1	4775	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	541	1	15329	2	N	-0-			-0-
12	22320	X	15586	-0-	-6734	-0-	524	1	15062	2	N	-0-			-0-
01	22320	X	14954	-0-	-7366	-0-	499	1	14455	2	N	-0-			-0-
02	20880	X	13290	-0-	-7590	-0-	453	1	12837	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	13563	-0-	-4665	-0-	454	1	13109	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	12623	-0-	-3247	-0-	425	1	12198	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	3	Y	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-			-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	9965	2	N	-0-			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	320	1	9192	2	N	-0-			-0-
01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	307	1	8911	2	N	-0-			-0-
02	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	292	1	8284	2	N	-0-			-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-			-0-
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	268	1	7683	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 #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	12081	-0-	9081	26788	412	1	11669	2	N	-0-					-0-
12	37937	X	11149	-0-	-26788	-0-	375	1	10774	2	N	-0-					-0-
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	291	1	8256	2	N	-0-					-0-
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	284	1	8198	2	N	-0-					-0-
*04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	257	1	7367	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	N	-0-					-0-
02	667	N	532	-0-	-135	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	4					23
							4	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					23
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	2					25
							2	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					40
							17	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	15	55	1			-0-
							17	9									
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	52	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	54	1	1380	3	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	Y	3					3
							3	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	145	1	3650	3	Y	6					6
							7	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	148	1	3739	3	Y	-0-					6
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	146	1	3716	3	Y	3					9
							3	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	132	1	3428	3	Y	-0-					9
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-					9
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	-0-					9

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2632	-0-	-3	-0-	99	1	2533	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2362	-0-	-103	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	86	1	2349	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	82	1	2273	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

11	6840	X	2108	-0-	-4732	-0-	80	1	2015	3	Y	12	102	1			34
							13	9									
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	228	1	5568	3	Y	38					72
							42	9									
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	255	1	6328	3	Y	85	113	1			44
							94	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	211	1	5331	3	Y	43					87
							47	9									
03	5704	X	5541	-0-	-163	-0-	203	1	5194	3	Y	131					218
							144	9									
04	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	195	1	5006	3	Y	6	180	1			44
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	48	1	1885	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	47	1	1934	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	41	1	1757	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	45	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	43	1	1761	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	1					1
							1	9									
02	609	N	312	-0-	-297	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					1
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	70	1	2019	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68	1	1905	3	Y	-0-					10
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79	1	2153	3	Y	-0-					10
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	75	1	2048	3	Y	-0-					10
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-					10
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					10
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1980	3	Y	1					9
							1	9									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	28	1	716	3	Y	10					34
							11	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	11					45
							12	9									
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	23	1	566	3	Y	23	51	1			17
							25	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					17
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	105	1	4038	3	N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	103	1	4111	3	N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	104	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	97	1	3918	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	99	1	4148	3	N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	95	1	3981	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	2					2
							2	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1417	3	Y	65	57	1			10
							72	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	5					15
							6	9									
02	1421	N	1392	-0-	-29	-0-	38	1	1352	3	Y	2					17
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	Y	6					23
							7	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22					45
							24	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	22	127	1			22
							24	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2120	3	Y	21					43
							23	9									
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	78	1	2022	3	Y	17					60
							19	9									
02	2059	N	1940	-0-	-119	-0-	73	1	1856	3	Y	10					70
							11	9									
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	78	1	2051	3	Y	10					80
							11	9									
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	35	80	1			35
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1162	-0-	-1148	-0-	43	1	1108	3	Y	10	10	1			38
							11	9									
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	101	1	2485	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
01	3100	N	3532	-0-	432	432	421	1	3088	3	Y	21	37	1			22
							23	9									
02	2900	N	3688	-0-	788	1220	449	1	3226	3	Y	12					34
							13	9									
03	3100	N	3784	-0-	684	1904	467	1	3292	3	Y	23	57	1			-0-
							25	9									
*04	5581	X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1			21
							25	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	3					38
							3	9									
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					38
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	30	1	764	3	Y	16	54	1			-0-
							18	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	Y	18					51
							20	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	Y	21					72
							23	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	995	3	Y	8	78	1			2
							9	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	Y	10					25
							11	9									
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	21					46
							23	9									

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 #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7820	-0-	-1210	-0-	267	1	7553	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	259	1	7437	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7613	-0-	-850	-0-	254	1	7359	2	Y	-0-					-0-
02	7627	X	7094	-0-	-533	-0-	242	1	6852	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7339	-0-	-814	-0-	246	1	7093	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6999	-0-	-831	-0-	236	1	6763	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	74	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	77	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1958	-0-	-14	-0-	73	1	1884	3	Y	1					1
							1	9									
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2010	3	Y	2					3
							2	9									
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	69	1	1919	3	Y	4					7
							4	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
02	841	N	670	-0-	-171	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	359	-0-	-391	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	3	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	51	1	1343	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	-0-					-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
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	334	1	9461	2	N	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	347	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	336	1	9728	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	N	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
*04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	288	1	8258	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	220	1	5607	3	Y	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	258	1	6609	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	237	1	6282	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	215	1	5817	3	Y	-0-					-0-
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	221	1	6139	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5982	-0-	-168	-0-	212	1	5770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12805	-0-	-545	-0-	437	1	12368	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13107	-0-	-502	-0-	441	1	12666	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	429	1	12445	2	N	-0-					-0-
02	12615	X	11980	-0-	-635	-0-	408	1	11572	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	12785	-0-	-669	-0-	428	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12191	-0-	-619	-0-	410	1	11781	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	39	1	1453	3	N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	38	1	1479	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1415	-0-	-35	-0-	33	1	1382	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	37	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	35	1	1426	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
11	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	66	1	1812	3	Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	61	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	60	1	1767	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1322	-0-	-41	-0-	45	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	51	1	1382	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	49	1	1328	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
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	65	1	1644	3	Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	3	Y	10					10
							11	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	3	Y	12					22
							13	9									
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	3					25
							3	9									

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	25	1	1073	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	25	1	988	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	26	1	1085	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	900	-0-	-173	-0-	23	1	877	3	N	-0-			-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	3	N	-0-			-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	Y	-0-			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	Y	-0-			-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

11	38417	X	10793	-0-	-27624	-0-	366	1	10427	2	N	-0-			-0-
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	339	1	9742	2	N	-0-			-0-
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	304	1	8816	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	272	1	7703	2	N	-0-			-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	264	1	7632	2	N	-0-			-0-
*04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

11	7470	X	6968	-0-	-502	-0-	243	1	6725	3	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	250	1	6957	3	Y	-0-			-0-
01	7626	X	6874	-0-	-752	-0-	233	1	6641	3	Y	-0-			-0-
02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	154	1	6340	3	Y	-0-			-0-
03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	182	1	7926	3	Y	-0-			-0-
*04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	246	1	7150	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	24	1	979	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	25	1	996	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	26	1	1058	3	Y	-0-			-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	23	1	877	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	23	1	933	3	Y	-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 #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	157	1	4458	2	N	-0-			-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	156	1	4486	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	152	1	4403	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4121	-0-	-171	-0-	141	1	3980	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	146	1	4219	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4031	-0-	-409	-0-	136	1	3895	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	739	3	Y	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	3	Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-			-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-			-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	36	1	975	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	N	-0-			-0-
02	957	N	932	-0-	-25	-0-	36	1	896	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	36	1	933	3	N	-0-			-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	33	1	899	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	159	1	4250	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	141	1	3741	3	Y	-0-			-0-
02	4292	X	4235	-0-	-57	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-			-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	145	1	4087	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	-0-			-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	-0-			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	3	Y	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	Y	-0-			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	3	Y	-0-			-0-
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	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
11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	347	1	9866	2	N	-0-			-0-
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	317	1	9110	2	N	-0-			-0-
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	278	1	8051	2	N	-0-			-0-
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	7039	2	N	-0-			-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	251	1	7245	2	N	-0-			-0-
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	236	1	6788	2	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 #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11763	X	4390	-0-	-7373	-0-	149	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	125	1	3545	2	N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	119	1	3431	2	N	-0-					-0-
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	114	1	3273	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
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	51	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	50	1	2133	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	48	1	2108	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2032	-0-	-27	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	47	1	2116	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	45	1	2031	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	3	Y	16					69
							18	9									
12	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	183	1	4549	3	Y	19	84	1			4
							21	9									
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	203	1	5157	3	Y	22					26
							24	9									
*02	4611	X	3928	-0-	-683	-0-	146	1	3757	3	Y	23					49
							25	9									
*03	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-	126	1	3251	3	Y	-0-					49
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					49

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	98	1	3901	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	102	1	3991	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	99	1	4002	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	89	1	3750	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	92	1	3847	3	Y	-0-					-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2862	3	Y	27					85
							30	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	Y	33					118
							36	9									
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	115	1			3
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	788	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					3
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

11	450	N	347	-0-	-103	-0-	8	1	339	3	N	-0-					2
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	3	N	-0-					2
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	N	-0-					2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	-0-					2
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	267	1	7588	2	N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	250	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	231	1	6552	2	N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	220	1	6327	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

11	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	119	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	121	1	3464	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3022	-0-	-139	-0-	103	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	121	1	3486	2	N	-0-					-0-
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

11	5760	X	4685	-0-	-1075	-0-	160	1	4525	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4673	-0-	-845	-0-	157	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	156	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4250	-0-	-448	-0-	145	1	4105	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	148	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4191	-0-	-489	-0-	141	1	4050	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	18	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	64	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	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
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	87	1	2125	3	Y	23	95	1			27
							25	9									
12	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	23	1	586	3	Y	15					42
							17	9									
01	3100	N	8967	-0-	5867	5867	336	1	8522	3	Y	99	104	1			37
							109	9									
02	2900	N	6982	-0-	4082	9949	256	1	6614	3	Y	102	90	1			49
							112	9									
03	3100	N	6478	-0-	3378	13327	234	1	6148	3	Y	87	111	1			25
							96	9									
*04	19137	X	5810	-0-	-13327	-0-	210	1	5491	3	Y	99	4	1			120
							109	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	91	1	2556	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	93	1	2584	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2685	-0-	-167	-0-	89	1	2596	3	N	-0-					-0-
02	2552	N	2455	-0-	-97	-0-	57	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	88	1	2509	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	84	1	2487	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	Y	-0-					-0-
12	11067	X	9144	-0-	-1923	-0-	307	1	8837	2	Y	-0-					-0-
01	10602	X	9756	-0-	-846	-0-	326	1	9430	2	Y	-0-					-0-
02	9251	X	8018	-0-	-1233	-0-	274	1	7744	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	7923	-0-	-1594	-0-	265	1	7658	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6399	-0-	3399	11209	236	1	6163	3	Y	-0-					-0-
12	17267	X	6058	-0-	-11209	-0-	227	1	5831	3	Y	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	206	1	5364	3	Y	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	178	1	4777	3	Y	10					10
							11	9									
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	3	Y	-0-					10
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4572	3	Y	-0-					10

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	21	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3001	-0-	1	1	111	1	2890	3	Y	-0-					-0-
12	3181	X	3180	-0-	-1	-0-	118	1	3062	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2775	-0-	-125	-0-	97	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	108	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	104	1	2831	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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	-0-					3
12	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	87	1	2256	3	Y	-0-					3
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	85	1	2241	3	Y	-0-					3
02	2233	N	2187	-0-	-46	-0-	81	1	2106	3	Y	-0-					3
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					3
04	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5823	-0-	-1677	-0-	205	1	5618	3	Y	-0-					3
12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	196	1	5433	3	Y	-0-					3
01	6696	X	5535	-0-	-1161	-0-	193	1	5342	3	Y	-0-					3
02	5829	X	5035	-0-	-794	-0-	121	1	4914	3	Y	-0-					3
03	6014	X	5290	-0-	-724	-0-	121	1	5169	3	Y	-0-					3
04	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	168	1	4892	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	5					15
							6	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					15
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	25	1	711	3	Y	19	31	1			3
							21	9									
02	783	N	639	-0-	-144	-0-	16	1	623	3	Y	-0-					3
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	4					7
							4	9									
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	6					13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4835	-0-	-25	-0-	167	1	4668	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	173	1	4764	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	168	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4498	-0-	-142	-0-	105	1	4393	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	107	1	4633	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	154	1	4433	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	263	1	7146	3	Y	-0-					3
12	8122	X	7677	-0-	-445	-0-	273	1	7404	3	Y	-0-					3
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	279	1	7658	3	Y	-0-					3
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	264	1	7399	3	Y	-0-					3
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	276	1	7936	3	Y	-0-					3
*04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	272	1	7700	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
11	6480	X	6125	-0-	-355	-0-	208	1	5917	3	Y	-0-					10
12	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	198	1	5594	3	Y	-0-					10
01	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	214	1	6178	3	Y	-0-					10
02	6032	X	5968	-0-	-64	-0-	138	1	5830	3	Y	-0-					10
03	6386	X	5482	-0-	-904	-0-	122	1	5360	3	Y	-0-					10
04	6180	X	4193	-0-	-1987	-0-	141	1	4052	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
11	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	88	1	2227	3	Y	12					68
							13	9									
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2375	3	Y	28					96
							31	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	3	Y	24	54	1			66
							26	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	89	1	2359	3	Y	10					76
							11	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	3	Y	-0-					76
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	88	1	2282	3	Y	-0-					76

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	61	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	62	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	12					35
							13	9									
12	1643	N	280	-0-	-1363	-0-	10	1	266	3	Y	4					39
							4	9									
01	1674	N	476	-0-	-1198	-0-	18	1	438	3	Y	18	40	1			17
							20	9									
02	1566	N	811	-0-	-755	-0-	29	1	781	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	861	3	Y	1					18
							1	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	2					20
							2	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	120	1	3202	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	117	1	3206	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3078	-0-	-83	-0-	106	1	2972	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	237	1	5863	3	N	46	74	1			70
							51	9									
12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	262	1	6512	3	N	60	107	1			23
							66	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	244	1	6151	3	N	64					87
							70	9									
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	219	1	5566	3	N	46					133
							51	9									
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	225	1	5810	3	N	32	96	1			69
							35	9									
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	216	1	5606	3	N	34					103
							37	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3678	-0-	-372	-0-	137	1	3522	3	Y	17	75	1			20
							19	9									
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	16					36
							18	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	168	1	4289	3	Y	38					74
							42	9									
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	139	1	3517	3	Y	18					92
							20	9									
03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	141	1	3701	3	Y	17	102	1			7
							19	9									
04	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	128	1	3305	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	215	1	5312	3	N	34					50
							37	9									
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	226	1	5641	3	N	37	71	1			16
							41	9									
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	5615	3	N	34					50
							37	9									
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	240	1	6089	3	N	52					102
							57	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	253	1	6541	3	N	20	93	1			29
							22	9									
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	249	1	6394	3	N	26					55
							29	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	109	1	2757	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2810	-0-	-724	-0-	103	1	2678	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	110	1	2777	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2744	-0-	-562	-0-	96	1	2629	3	Y	17					17
							19	9									
03	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	93	1	2578	3	Y	4					21
							4	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	102	1	2721	3	Y	6					27
							7	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	179	1	4323	3	Y	1					22
							1	9									
12	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	182	1	4442	3	Y	22					44
							24	9									
01	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	179	1	4402	3	Y	16					60
							18	9									
02	5046	X	4293	-0-	-753	-0-	167	1	4123	3	Y	3	63	1			-0-
							3	9									
03	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	175	1	4469	3	Y	17	3	1			14
							19	9									
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	171	1	4540	3	Y	3					17
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	52	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1093	-0-	-270	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	29	1	1215	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	27	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	25	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	30	1	1196	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	45	1	1122	3	Y	3					3
							3	9									
12	1395	N	949	-0-	-446	-0-	37	1	912	3	Y	-0-					3
01	1333	N	994	-0-	-339	-0-	38	1	956	3	Y	-0-					3
02	1131	N	915	-0-	-216	-0-	34	1	881	3	Y	-0-					3
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					3
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

11	19650	X	17063	-0-	-2587	-0-	591	1	16472	3	N	-0-					-0-
12	18569	X	17570	-0-	-999	-0-	612	1	16958	3	N	-0-					-0-
01	18321	X	16378	-0-	-1943	-0-	563	1	15815	3	N	-0-					-0-
02	17023	X	16741	-0-	-282	-0-	562	1	16179	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17478	-0-	-471	-0-	577	1	16901	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16568	-0-	-502	-0-	548	1	16020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	95	1	2413	3	Y	-0-					-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	79	1	2129	3	Y	-0-					-0-
02	2146 N	2047	-0-	-99	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-					-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	8	16	1			-0-
						9	9									
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

11	1080 N	508	-0-	-572	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

11	4020 X	3555	-0-	-465	-0-	121	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4154 X	1042	-0-	-3112	-0-	35	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	444	1	12866	2	N	-0-					-0-
02	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	502	1	14214	2	N	-0-					-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	453	1	13082	2	N	-0-					-0-
*04	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	368	1	10554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	222	1	6289	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	5673	-0-	-2263	-0-	189	1	5484	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	5525	-0-	-1290	-0-	188	1	5337	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5375	-0-	-1910	-0-	180	1	5195	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5159	-0-	-1351	-0-	174	1	4985	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

11	5610	X	5187	-0-	-423	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	188	1	5397	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	182	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5098	-0-	-93	-0-	174	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	180	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	178	1	5116	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

11	5670	X	5568	-0-	-102	-0-	190	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	186	1	5330	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	182	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	217	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	245	1	7081	2	N	-0-					-0-
*04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	204	1	5858	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	262	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	259	1	7441	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	249	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	230	1	6525	2	N	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	232	1	6700	2	N	-0-					-0-
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	171	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	176	1	4721	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	168	1	4708	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4628	-0-	-99	-0-	159	1	4469	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	166	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	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
11	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	153	1	4313	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	160	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	157	1	4481	3	Y	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	105	1	4323	3	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
*04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	129	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	111	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	115	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3284	-0-	-109	-0-	111	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	115	1	3232	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
11	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	231	1	5649	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	209	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6486	-0-	-334	-0-	214	1	6272	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5321	-0-	-1059	-0-	181	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	192	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5311	-0-	-959	-0-	183	1	5128	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
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	2	N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	18	1	543	2	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
02	609	N	446	-0-	-163	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	6	1	178	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 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
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	101	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	77	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 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
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	155	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	122	1	3516	2	N	-0-			-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	114	1	3240	2	N	-0-			-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	111	1	3066	2	N	-0-			-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	219	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					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
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	205	1	4996	2	N	-0-			-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	171	1	5172	2	N	-0-			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	188	1	5545	2	N	-0-			-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	166	1	4698	2	N	-0-			-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	177	1	4988	2	N	-0-			-0-
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	170	1	4748	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
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	408	1	9991	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	10101	-0-	-2981	-0-	329	1	9772	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	9647	-0-	-3435	-0-	316	1	9331	2	N	-0-			-0-
02	11194	X	8703	-0-	-2491	-0-	291	1	8412	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	300	1	8526	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	8414	-0-	-1996	-0-	293	1	8121	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
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	474	1	11622	2	N	-0-			-0-
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	395	1	11725	2	N	-0-			-0-
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	384	1	11215	2	N	-0-			-0-
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	356	1	10177	2	N	-0-			-0-
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	355	1	10137	2	N	-0-			-0-
*04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	355	1	9963	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	206	1	5054	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	162	1	4840	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	177	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	158	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	192	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	179	1	5023	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	48	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	54	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	67	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	42	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1014	-0-	-726	-0-	30	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	52	1	1333	2	N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	13	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	434	-0-	-256	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	78	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	96	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	101	1	2906	2	N	-0-					-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	55	1	1433	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1377	-0-	-731	-0-	50	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1190	-0-	-492	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	3					3
							3	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	10					10
							11	9									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					10

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	3	Y	-0-					2
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	Y	-0-					2
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	43	1	1219	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	41	1	1157	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	56	1	1469	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1459	-0-	-20	-0-	52	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	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 TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3563	-0-	-817	-0-	84	1	3479	3	N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	95	1	3829	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	2859	-0-	-954	-0-	67	1	2792	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2223	-0-	-1344	-0-	50	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	70	1	3197	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2321	-0-	-1009	-0-	88	1	2220	3	Y	12					46
							13	9									
12	961	X	925	-0-	-36	-0-	35	1	886	3	Y	4					50
							4	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	3	Y	20	62	1			8
							22	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	80	1	2017	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	3	Y	17					28
							19	9									
*04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	3	Y	24					52
							26	9									

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
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	7					7
							8	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2076	3	Y	20					27
							22	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	3	Y	3					30
							3	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	9					39
							10	9									
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	41	1	1000	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	342	1	9684	2	N	-0-					-0-
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	328	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	319	1	9244	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-					-0-
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	277	1	8009	2	N	-0-					-0-
*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6948	-0-	-942	-0-	237	1	6711	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7131	-0-	-774	-0-	240	1	6891	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	238	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	6579	-0-	-816	-0-	224	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	236	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6881	-0-	-79	-0-	232	1	6649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	272	1	7693	2	N	-0-			-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	299	1	8585	2	N	-0-			-0-
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	309	1	8958	2	N	-0-			-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	251	1	7097	2	N	-0-			-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	255	1	7347	2	N	-0-			-0-
*04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6833	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	2250	X	1567	-0-	-683	-0-	64	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1177	-0-	-1148	-0-	40	1	1137	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	56	1	1591	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1851	-0-	-324	-0-	65	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	103	1	2892	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	388	1	9490	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9893	-0-	-275	-0-	322	1	9571	2	N	-0-			-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	338	1	9921	2	N	-0-			-0-
02	9570	X	9567	-0-	-3	-0-	324	1	9243	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9769	-0-	-461	-0-	331	1	9438	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	308	1	8652	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	-0-			-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2575	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	85	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2383	-0-	-24	-0-	85	1	2298	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	94	1	2541	2	N	-0-			-0-
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-			-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-			-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	8	1	507	2	N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	N	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-			-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	58	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3026	-0-	26	26	98	1	2928	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	178	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	138	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	136	1	3892	2	N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-					-0-
02	899	N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	N	-0-					-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	389	1	9529	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	324	1	9659	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	9935	-0-	-1535	-0-	323	1	9612	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9013	-0-	-1717	-0-	312	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8458	-0-	-2392	-0-	289	1	8169	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8333	-0-	-1597	-0-	287	1	8046	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	166	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	134	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	138	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3860	-0-	-432	-0-	131	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	135	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	138	1	3872	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6536	-0-	-814	-0-	257	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6655	-0-	-754	-0-	217	1	6438	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	222	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6248	-0-	-509	-0-	211	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	211	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	217	1	6074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	129	1	3657	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	132	1	3798	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	149	1	4318	2	N	-0-			-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	127	1	3587	2	N	-0-			-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	131	1	3751	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
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	361	1	10223	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	352	1	10126	2	N	-0-			-0-
01	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	338	1	9787	2	N	-0-			-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	310	1	8773	2	N	-0-			-0-
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	315	1	9091	2	N	-0-			-0-
*04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	296	1	8511	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
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	142	1	6149	2	N	-0-			-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	161	1	7034	2	N	-0-			-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	139	1	6130	2	N	-0-			-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	2	N	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	103	1	4518	2	N	-0-			-0-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	93	1	4030	2	N	-0-			-0-

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
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	148	1	4177	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4209	-0-	-596	-0-	142	1	4067	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	143	1	4151	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	135	1	3811	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	137	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	134	1	3834	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
11	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	166	1	4693	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	174	1	5011	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	166	1	4809	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4713	-0-	-217	-0-	161	1	4552	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	164	1	4736	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	150	1	4306	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
11	11520	X	10917	-0-	-603	-0-	372	1	10545	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	11280	-0-	-376	-0-	379	1	10901	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	11308	-0-	-286	-0-	377	1	10931	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	354	1	10029	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	11032	-0-	-500	-0-	369	1	10663	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	358	1	10283	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

11	6930	X	5767	-0-	-1163	-0-	197	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5359	-0-	-1616	-0-	180	1	5179	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5136	-0-	-1839	-0-	171	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5375	-0-	-860	-0-	183	1	5192	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5547	-0-	-994	-0-	186	1	5361	2	N	-0-					-0-
*04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	184	1	5195	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	174	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	N	-0-					-0-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

11	2610	X	2406	-0-	-204	-0-	82	1	2324	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2358	-0-	-339	-0-	79	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	98	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	83	1	2372	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	60	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	54	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	52	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1420	-0-	-262	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

11	8490	X	7328	-0-	-1162	-0-	250	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4233	-0-	-4416	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	456	1	13229	2	N	-0-					-0-
02	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	533	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	501	1	14454	2	N	-0-					-0-
*04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	465	1	13341	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	52	1	1392	3	Y	1					8
							1	9									
12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	33	1	922	3	Y	1					8
							1	9									
01	1550	N	789	-0-	-761	-0-	25	1	764	3	Y	-0-					7
02	1392	N	958	-0-	-434	-0-	31	1	927	3	Y	-0-					7
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1381	3	Y	-0-					7
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	75	1	2036	3	Y	-0-					5
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	78	1	2097	3	Y	1					6
							1	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-					6
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	3	Y	-0-					6
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					6
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	70	1	2006	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	269	1	7618	2	N	-0-					-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	254	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	259	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	240	1	6788	2	N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	242	1	6995	2	N	-0-					-0-
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	44	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	45	1	1694	3	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	562	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 #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	81	1	3057	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	69	1	2784	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	67	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2842	-0-	-203	-0-	65	1	2777	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	62	1	2690	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2238	-0-	-912	-0-	52	1	2186	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	91	1	2454	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	92	1	2493	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	88	1	2495	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	83	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	86	1	2429	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1476	-0-	-474	-0-	52	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1847	3	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	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
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	233	1	6639	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6701	-0-	-1173	-0-	225	1	6476	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6876	-0-	-967	-0-	229	1	6647	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5865	-0-	-921	-0-	200	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	202	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	193	1	5529	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
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	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
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	30	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	32	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	30	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	29	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	29	1	833	3	Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	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 #: 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
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	132	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	132	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	123	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3450	-0-	-291	-0-	118	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	131	1	3761	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
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	153	1	4326	2	N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	183	1	5251	2	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	159	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	148	1	4261	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	63	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	63	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5836	-0-	-554	-0-	219	1	5617	3	Y	-0-					34
12	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	218	1	5484	3	Y	32					66
							35	9									
01	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	216	1	5508	3	Y	38					104
							42	9									
02	5800	X	5176	-0-	-624	-0-	190	1	4977	3	Y	8					112
							9	9									
03	6200	X	5520	-0-	-680	-0-	198	1	5268	3	Y	49					161
							54	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	190	1	4970	3	Y	-0-					158

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					35
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	62	1	1580	3	Y	-0-					35
01	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	61	1	1562	3	Y	-0-					35
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					35
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					35
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1833	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9738	-0-	-1362	-0-	332	1	9406	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9381	-0-	-1407	-0-	316	1	9065	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	324	1	9397	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9456	-0-	-230	-0-	322	1	9134	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9259	-0-	-1095	-0-	310	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	303	1	8690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	57	1	1393	3	Y	16	84	1			17
							18	9									
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	54	1	1409	3	Y	11					28
							12	9									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	17					45
							19	9									
02	1421	N	1373	-0-	-48	-0-	38	1	1314	3	Y	19					64
							21	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	3	Y	10					74
							11	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	54	1	1388	3	Y	17					91
							19	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

11	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	251	1	7118	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7340	-0-	-906	-0-	247	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6854	-0-	-628	-0-	234	1	6620	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	242	1	6975	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6927	-0-	-453	-0-	233	1	6694	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

11	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	68	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1611	-0-	-962	-0-	51	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	1213	-0-	-1194	-0-	41	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	54	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	484	-0-	-1466	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	434	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	452	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	439	1	579	2	N	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	596	1	336	2	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	575	1	3046	2	N	-0-					-0-
*04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	434	1	785	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	42	1	1165	3	N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	37	1	1130	3	N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1306	-0-	-374	-0-	33	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	32	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1113	-0-	-163	-0-	25	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	23	1	1071	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	301	1	8344	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	301	1	8203	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	8757	-0-	-1783	-0-	303	1	8454	3	N	-0-					-0-
02	9599	X	7845	-0-	-1754	-0-	265	1	7580	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8026	-0-	-1708	-0-	268	1	7758	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7496	-0-	-1144	-0-	252	1	7244	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	397	1	11237	2	N	-0-					-0-
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	390	1	11195	2	N	-0-					-0-
01	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	342	1	9678	2	N	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	349	1	10066	2	N	-0-					-0-
*04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	330	1	9480	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	147	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4190	-0-	-1049	-0-	141	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4176	-0-	-1063	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	3644	-0-	-561	-0-	124	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6869	-0-	-331	-0-	242	1	6627	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	252	1	6919	3	Y	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	246	1	7050	3	Y	-0-					-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	223	1	6543	3	Y	-0-					-0-
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	235	1	7074	3	Y	47					47
							52	9									
04	6960	X	6247	-0-	-713	-0-	204	1	6043	3	Y	-0-	40	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2067	-0-	-693	-0-	70	1	1997	3	N	-0-			-0-
12	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	62	1	1811	3	N	-0-			-0-
01	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	64	1	1872	3	N	-0-			-0-
02	2088	X	1902	-0-	-186	-0-	62	1	1840	3	N	-0-			-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	3	N	-0-			-0-
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	57	1	1806	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	287	1	7897	3	Y	-0-			-0-
12	8618	X	8370	-0-	-248	-0-	296	1	8074	3	Y	-0-			-0-
01	8587	X	8362	-0-	-225	-0-	291	1	8071	3	Y	-0-			-0-
02	8033	X	7659	-0-	-374	-0-	264	1	7395	3	Y	-0-			-0-
03	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	270	1	7841	3	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	259	1	7445	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4546	3	Y	-0-			-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	181	1	4875	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	168	1	4689	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	4512	-0-	-128	-0-	152	1	4360	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	159	1	4563	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	153	1	4426	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	80	1	2220	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	2140	-0-	-35	-0-	76	1	2064	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	79	1	2186	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	77	1	2106	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	77	1	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	69	1	1988	2	Y	-0-			-0-
02	2059	N	1793	-0-	-266	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	64	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	62	1	1771	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	111	1	3005	3	N	-0-					5
12	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	110	1	2926	3	N	-0-					5
01	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	93	1	2598	3	N	-0-					5
02	3016	X	2583	-0-	-433	-0-	91	1	2492	3	N	-0-					5
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	109	1	3019	3	N	-0-					5
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	104	1	2933	3	N	2					7
							2	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	46	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1209	-0-	-96	-0-	44	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	42	1	1219	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
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	608	-0-	-291	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	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
11	3360	X	1252	-0-	-2108	-0-	43	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	840	-0-	-2477	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	659	-0-	-2658	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	381	-0-	-2200	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	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
11	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	91	1	2420	3	Y	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	98	1	2600	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	92	1	2528	3	Y	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	87	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	84	1	2391	3	Y	-0-					-0-

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
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	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, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	136	-0-	-386	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
11	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	66	1	2686	3	N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	63	1	2577	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	59	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2163	-0-	-302	-0-	49	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	52	1	2240	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
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	49	1	1936	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	49	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	47	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	62	1	1811	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	66	1	1892	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	63	1	1814	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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					40
12	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	64	1	1712	3	Y	-0-					40
01	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	56	1	1548	3	Y	-0-					40
02	1682	N	1604	-0-	-78	-0-	59	1	1545	3	Y	-0-					40
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1786	3	Y	-0-					40
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	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
11	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	215	1	5682	3	Y	-0-					70
12	6107	X	5853	-0-	-254	-0-	213	1	5640	3	Y	-0-					70
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	220	1	5844	3	Y	-0-					70
02	5771	X	5598	-0-	-173	-0-	201	1	5389	3	Y	7					77
							8	9									
03	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	207	1	5663	3	Y	-0-					77
04	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	198	1	5363	3	Y	-0-	69	1			-0-

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
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	225	1	6414	2	N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	452	1	13095	2	N	-0-					-0-
02	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	501	1	14207	2	N	-0-					-0-
03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	436	1	12588	2	N	-0-					-0-
*04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	366	1	10523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1457	-0-	-1123	-0-	52	1	1405	3	N	-0-					13
12	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	55	1	1416	3	N	-0-					13
01	2666	X	1309	-0-	-1357	-0-	49	1	1260	3	N	-0-					13
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	104	1	2800	3	N	-0-					13
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	150	1	4190	3	N	2					15
							2	9									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	138	1	3752	3	N	2					17
							2	9									

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2201	-0-	-319	-0-	76	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	75	1	2058	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	75	1	2166	3	N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1	2137	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	66	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	56	1	1631	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	716	1	2142	3	Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	428	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	615	1	1891	3	Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	667	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	733	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	17	1	685	3	N	-0-					-0-
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	15	1	577	3	N	-0-					-0-
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	14	1	655	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	3	N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	N	3					3
							3	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6269	-0-	-181	-0-	218	1	6051	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	219	1	6050	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	201	1	5640	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5310	-0-	-722	-0-	182	1	5128	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5323	-0-	-1125	-0-	175	1	5148	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5217	-0-	-1023	-0-	175	1	5042	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	3	N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	94	1	2685	3	N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	95	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	3	N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	96	1	2845	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3133	-0-	133	133	105	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

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	192	1	7942	3	Y	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	199	1	8062	3	Y	-0-					-0-
01	8153	X	8145	-0-	-8	-0-	192	1	7953	3	Y	-0-					-0-
02	7627	X	7483	-0-	-144	-0-	172	1	7311	3	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7840	-0-	-313	-0-	177	1	7663	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	171	1	7413	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

11	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5550	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	206	1	5690	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	205	1	5679	3	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5518	-0-	-21	-0-	190	1	5328	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5849	-0-	-72	-0-	196	1	5653	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	188	1	5416	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	15	18	1			15
							17	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	3	Y	-0-	13	1			2
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	3	Y	-0-					2
02	870	N	757	-0-	-113	-0-	29	1	728	3	Y	-0-					2
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					2
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	27	1	727	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	167	1	4278	3	Y	-0-					15
12	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	172	1	4446	3	Y	-0-	8	1			7
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	169	1	4381	3	Y	-0-					7
02	4466	X	4237	-0-	-229	-0-	154	1	4083	3	Y	-0-					7
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	157	1	4304	3	Y	-0-					7
04	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	149	1	4036	3	Y	-0-					7

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	14	1	483	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	150	1	3876	3	Y	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	146	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	3	Y	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	25	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	25	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	23	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	23	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	38	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1353	-0-	-68	-0-	32	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	114	1	3082	3	N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	122	1	3394	3	N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	118	1	3280	3	N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	3	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3210	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	52	1	2091	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	48	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	53	1	2086	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1430	3	Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	32	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	68	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	71	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1641	-0-	-70	-0-	58	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	69	1	1672	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
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	178	1	4737	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	205	1	5024	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	185	1	4853	2	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4838	-0-	-237	-0-	172	1	4666	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	218	1	4852	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7528	-0-	-2492	-0-	182	1	7346	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7024	-0-	-1036	-0-	165	1	6859	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	6762	-0-	-1298	-0-	154	1	6608	3	Y	-0-					-0-
02	7540	X	6724	-0-	-816	-0-	155	1	6569	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	147	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	141	1	6107	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	3	Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	1					1
							1	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	881	1	6537	3	Y	2					17
							2	9									
12	8184	X	6900	-0-	-1284	-0-	870	1	6011	3	Y	17					34
							19	9									
01	8184	X	7640	-0-	-544	-0-	887	1	6752	3	Y	1					35
							1	9									
02	7656	X	7284	-0-	-372	-0-	847	1	6437	3	Y	-0-					35
03	8184	X	4995	-0-	-3189	-0-	807	1	4188	3	Y	-0-					35
04	7410	X	5451	-0-	-1959	-0-	802	1	4649	3	Y	-0-					18

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	148	1	3989	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	148	1	4028	3	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	130	1	3754	3	Y	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	134	1	3904	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	32	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	30	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	772	-0-	-98	-0-	29	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	31	1	825	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	31	1	834	3	N	-0-					-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	24	1	788	3	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	51	1	1480	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	879	-0-	-600	-0-	31	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	29	1	947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	216	1	6275	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	6190	-0-	-1126	-0-	209	1	5981	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6152	-0-	-1164	-0-	203	1	5949	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	5570	-0-	-1274	-0-	184	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	184	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	190	1	5746	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
11	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	67	1	1906	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	64	1	1694	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1766	-0-	-148	-0-	60	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	58	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63	1	1715	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
11	3000	N	4625	-0-	1625	1625	282	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4431	-0-	1331	2956	235	1	4196	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3944	-0-	844	3800	181	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	5132	-0-	-3800	-0-	280	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	376	1	6384	2	N	-0-					-0-
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	404	1	6865	2	N	-0-					-0-

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
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	119	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	175	1	2974	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3501	-0-	501	550	194	1	3307	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
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	114	1	4466	3	Y	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	113	1	4569	3	Y	-0-					-0-
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	119	1	4893	3	Y	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	154	1	4624	3	Y	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	107	1	4648	3	Y	-0-					-0-
*04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	155	1	4585	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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 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
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	751	1	2947	3	N	19	193	1			23
							21	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	846	1	3362	3	N	-0-					23
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	-0-					23
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	806	1	3510	3	N	-0-					23
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	851	1	3951	3	N	-0-					23
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	809	1	3179	3	N	-0-					23

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	147	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	151	1	4361	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	194	1	5492	2	N	-0-					-0-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5166	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4811	-0-	-739	-0-	162	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	170	1	4758	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	164	1	4798	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	Y	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	177	1	5277	3	Y	-0-					-0-
*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	170	1	5038	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	217	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	223	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	215	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	210	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	217	1	6268	2	N	-0-					-0-
*04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	105	1	4191	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4037	-0-	-23	-0-	97	1	3940	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	96	1	4069	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4821	-0-	-9	-0-	172	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	176	1	4768	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	174	1	4737	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4561	-0-	-166	-0-	159	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	166	1	4680	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	153	1	4418	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	80	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	81	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2252	-0-	-10	-0-	77	1	2175	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	80	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	77	1	2223	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
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	44	1	1732	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	40	1	1604	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	46	1	1212	3	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	986	-0-	-116	-0-	24	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	770	-0-	-501	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	14639	-0-	11639	36759	361	1	14278	3	N	-0-					-0-
12	49715	X	12956	-0-	-36759	-0-	312	1	12644	3	N	-0-					-0-
01	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	277	1	11406	3	N	-0-					-0-
02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	254	1	10696	3	N	-0-					-0-
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	261	1	11345	3	N	-0-					-0-
*04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	236	1	10189	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	198	1	5135	3	Y	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	202	1	5210	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	193	1	5040	3	Y	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	191	1	5190	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	184	1	4950	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6327	-0-	-33	-0-	225	1	6102	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	223	1	6168	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	209	1	5789	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	217	1	6123	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	208	1	5859	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	74	1	3019	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	74	1	3034	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	72	1	2926	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2645	-0-	-545	-0-	64	1	2581	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	69	1	2897	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	65	1	2809	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	90	1	3629	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	132	1	3599	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	126	1	3558	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	80	1	3320	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	84	1	3447	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	112	1	3329	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4006	-0-	-494	-0-	136	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3629	-0-	-897	-0-	122	1	3507	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3040	-0-	-817	-0-	104	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	101	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2792	-0-	-1228	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	243	1	6714	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	251	1	6852	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	249	1	6899	3	Y	-0-					-0-
02	6786	X	6649	-0-	-137	-0-	227	1	6422	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	239	1	6810	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6810	-0-	-150	-0-	231	1	6579	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	164	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	161	1	4623	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4715	-0-	-369	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4426	-0-	-330	-0-	151	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	148	1	4257	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
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	88	1	2238	3	N	-0-					13
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	87	1	2259	3	N	-0-					13
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	85	1	2218	3	N	-0-					13
02	2262	N	2201	-0-	-61	-0-	81	1	2120	3	N	-0-					13
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	80	1	2255	3	N	-0-					13
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	N	-0-					13

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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	2	N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	117	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	107	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1	2947	2	N	-0-					-0-
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

11	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	189	1	5367	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5508	-0-	-382	-0-	185	1	5323	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5406	-0-	-484	-0-	180	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5079	-0-	-431	-0-	173	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	178	1	5102	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	135	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	137	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3455	-0-	-431	-0-	118	1	3337	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	133	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	121	1	3478	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

11	6180	X	5017	-0-	-1163	-0-	170	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	179	1	5144	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	175	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4514	-0-	-358	-0-	154	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	157	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	150	1	4315	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

11	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	187	1	5113	3	Y	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	193	1	5246	3	Y	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	192	1	5305	3	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	180	1	4908	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	180	1	5084	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	174	1	4897	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	137	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2162	-0-	-1217	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	118	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	118	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3632	2	N	-0-					-0-
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 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
11	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	46	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	47	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	71	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	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
11	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	150	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	135	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3757	-0-	-1048	-0-	126	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3973	-0-	-557	-0-	134	1	3839	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
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	169	1	4840	3	N	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	179	1	5076	3	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	182	1	5180	3	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	169	1	5010	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	169	1	5132	3	N	-0-					-0-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	168	1	4892	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	167	1	4250	3	N	-0-					112
12	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	176	1	4464	3	N	-0-					112
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	176	1	4564	3	N	-0-					112
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	170	1	4464	3	N	-0-					112
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	171	1	4701	3	N	-0-					112
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	170	1	4486	3	N	1					113
							1	9									

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
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	450	1	12231	3	N	-0-					-0-
12	14198	X	12804	-0-	-1394	-0-	453	1	12351	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	12338	-0-	-1860	-0-	428	1	11910	3	N	-0-					-0-
02	13195	X	11139	-0-	-2056	-0-	383	1	10756	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	11818	-0-	-1791	-0-	398	1	11420	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11277	-0-	-1413	-0-	383	1	10894	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
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	770	1	3976	2	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	847	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	829	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	789	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	842	1	3802	2	N	-0-					-0-
*04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	851	1	4764	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 #: 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
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	36	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1182	-0-	-471	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1974	2	N	-0-					-0-
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	60	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	61	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	88	1	2383	2	N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

11	4980	X	4685	-0-	-295	-0-	170	1	4515	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	188	1	4596	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	171	1	4499	2	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4378	-0-	-291	-0-	156	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4445	-0-	-546	-0-	192	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4360	-0-	-320	-0-	174	1	4186	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	87	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2514	-0-	-462	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	90	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2277	-0-	-507	-0-	81	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	105	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	93	1	2232	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	182	1	4822	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	203	1	4963	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	182	1	4782	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4013	-0-	-1033	-0-	143	1	3870	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	215	1	4778	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

11	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	135	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	109	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	120	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	129	1	3600	2	N	-0-					-0-
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	32	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	33	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	33	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1088	-0-	-72	-0-	29	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	32	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	137	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	118	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	127	1	3449	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	122	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	131	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	55	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	146	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	149	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4118	-0-	-145	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	149	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	147	1	4124	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
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	47	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	53	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	134	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	115	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3370	-0-	-458	-0-	115	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	119	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	131	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	180	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	193	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	178	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	N	-0-					-0-
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	176	1	5064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	N	-0-			-0-
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	29	1	843	2	N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-			-0-
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	28	1	797	2	N	-0-			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-			-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	108	1	3064	2	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	112	1	3230	2	N	-0-			-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	148	1	4275	2	N	-0-			-0-
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	234	1	6624	2	N	-0-			-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	282	1	8148	2	N	-0-			-0-
*04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	248	1	7113	2	N	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

11	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	93	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	96	1	3258	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	97	1	3151	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2868	-0-	-380	-0-	76	1	2792	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	84	1	3174	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

11	6450	X	5692	-0-	-758	-0-	193	1	5499	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	4369	-0-	-2110	-0-	147	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	241	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	207	1	5850	2	N	-0-			-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	214	1	6176	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	195	1	5597	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

11	5370	X	3233	-0-	-2137	-0-	110	1	3123	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	938	-0-	-4363	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	130	1	3781	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	3531	-0-	-1428	-0-	120	1	3411	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	3974	-0-	-1327	-0-	133	1	3841	2	N	-0-			-0-
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	138	1	3964	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	N	-0-			-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	32	1	922	2	N	-0-			-0-
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	30	1	851	2	N	-0-			-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	31	1	905	2	N	-0-			-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	31	1	895	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	8365	-0-	-2454	-0-	300	1	8065	3	N	-0-			-0-
01	10819	X	8019	-0-	-2800	-0-	280	1	7739	3	N	-0-			-0-
02	9628	X	7130	-0-	-2498	-0-	242	1	6888	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	7359	-0-	-2189	-0-	247	1	7112	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	6891	-0-	-1689	-0-	235	1	6656	3	N	-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 #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	54	1	1507	3	N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	54	1	1631	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	56	1	1594	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	139	1	2587	3	Y	10					144
							11	9									
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	144	1	2701	3	Y	19					163
							21	9									
01	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	128	1	2372	3	Y	37	187	1			13
							41	9									
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2512	3	Y	-0-					13
03	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	137	1	2608	3	Y	3					16
							3	9									
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	3	Y	7					23
							8	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	172	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	170	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	178	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	167	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	168	1	4854	2	N	-0-					-0-
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	167	1	4785	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	3	N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	28	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	25	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	30	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	28	1	1109	3	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 #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	69	1	1962	2	N	-0-			-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	N	-0-			-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	81	1	2312	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	1336	-0-	-1113	-0-	50	1	1286	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	49	1	1252	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	50	1	1266	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	41	1	1139	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	16	1	490	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	19	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-			-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2830	-0-	-1730	-0-	96	1	2734	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	145	1	4175	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	125	1	3636	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3970	-0-	-206	-0-	135	1	3835	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	143	1	4118	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	136	1	3901	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
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	Y	-0-			-0-
12	6076	X	4137	-0-	-1939	-0-	139	1	3998	2	Y	-0-			-0-
01	6076	X	4145	-0-	-1931	-0-	138	1	4007	2	Y	-0-			-0-
02	5539	X	3773	-0-	-1766	-0-	129	1	3644	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	4018	-0-	-1903	-0-	135	1	3883	2	Y	-0-			-0-
*04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	179	1	5139	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-			-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3943	2	N	-0-			-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-			-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	126	1	3559	2	N	-0-			-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	131	1	3772	2	N	-0-			-0-
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	35	1	1417	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1459	-0-	-463	-0-	33	1	1426	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1025	-0-	-744	-0-	24	1	1001	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	16	1	688	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	716	-0-	-694	-0-	22	1	694	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	33	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	3	N	-0-			-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	25	1	1137	3	N	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	28	1	1144	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	78	1	2214	2	N	-0-			-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	73	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-			-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-			-0-
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2025	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	60	1	1713	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	56	1	1628	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1880	-0-	-150	-0-	64	1	1816	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	2	N	-0-			-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	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-			-0-
*06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	51	1	1464	3	N	-0-			-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	N	-0-			-0-
*08	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			-0-
*09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	42	1	1277	3	N	-0-			-0-
*10	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	45	1	1337	3	N	-0-			-0-
*11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	45	1	1246	3	N	-0-			-0-
*12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	46	1	1272	3	N	-0-			-0-
*01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	44	1	1248	3	N	-0-			-0-
*02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	39	1	1167	3	N	-0-			-0-
*03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	43	1	1240	3	N	-0-			-0-
*04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	41	1	1134	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4615	-0-	-605	-0-	159	1	4456	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	156	1	4354	3	N	-0-			-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	177	1	5085	3	N	-0-			-0-
02	4785	X	4599	-0-	-186	-0-	153	1	4446	3	N	-0-			-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	162	1	4960	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	155	1	4716	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-			-0-
12	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	148	1	4026	3	Y	-0-			-0-
02	3973	X	3755	-0-	-218	-0-	94	1	3661	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	123	1	3522	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	132	1	3724	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1504	3	Y	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	38	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	32	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	35	1	1392	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	145	1	4003	3	Y	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	149	1	4132	3	Y	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	148	1	4086	3	Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	3	Y	-0-					-0-
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	116	1	3321	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	109	1	3202	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3094	-0-	-444	-0-	101	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	97	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	101	1	2991	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	528	1	13991	3	Y	-0-					-0-
12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	476	1	12539	3	Y	-0-					-0-
01	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	479	1	12855	3	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	Y	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	431	1	11964	3	Y	-0-					-0-
*04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	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
11	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	212	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	227	1	6512	2	N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	208	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6588	-0-	-139	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6080	-0-	-550	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	164	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	163	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	165	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4725	-0-	-31	-0-	161	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	166	1	4793	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	159	1	4571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	108	1	3113	2	N	-0-			-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	107	1	3114	2	N	-0-			-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	102	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	107	1	3092	2	N	-0-			-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2966	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

11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	210	1	5981	2	N	-0-			-0-
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	204	1	5850	2	N	-0-			-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	199	1	5774	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	180	1	5109	2	N	-0-			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	178	1	5133	2	N	-0-			-0-
*04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	169	1	4851	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

11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	2	N	-0-			-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-			-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	135	1	3829	2	N	-0-			-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	147	1	4233	2	N	-0-			-0-
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	4071	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	100	1	2854	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	100	1	2885	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	97	1	2821	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2719	-0-	-123	-0-	93	1	2626	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	94	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	86	1	2475	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

11	8160	X	7657	-0-	-503	-0-	260	1	7397	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7772	-0-	-195	-0-	261	1	7511	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	259	1	7521	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	7149	-0-	-217	-0-	244	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	259	1	7484	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7495	-0-	-155	-0-	252	1	7243	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1093	3	N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	3	N	-0-			-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	3	N	-0-			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	25	1	1063	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	24	1	1096	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	23	1	1018	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1854	3	Y	-0-			-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	47	1	1914	3	Y	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	66	1	1893	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	63	1	1826	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	68	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	138	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	147	1	4141	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	139	1	4081	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3986	-0-	-45	-0-	130	1	3856	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	132	1	4028	3	N	2					2
							2	9									
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	128	1	3892	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	3	Y	2					12
							2	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1850	3	Y	2					14
							2	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	3					17
							3	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	Y	3					20
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	62	1	1677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	287	1	12324	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12696	-0-	-2091	-0-	285	1	12411	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12800	-0-	-1491	-0-	285	1	12515	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11866	-0-	-836	-0-	270	1	11596	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12470	-0-	-1108	-0-	278	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12037	-0-	-563	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1185	-0-	-120	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	81	1	3159	3	N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	80	1	3255	3	N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	78	1	3212	3	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	74	1	3075	3	N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	76	1	3217	3	N	-0-					-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	97	1	3675	3	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	94	1	3735	3	N	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	81	1	3509	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
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	143	1	3875	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	148	1	3958	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	143	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3892	-0-	-168	-0-	136	1	3756	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	138	1	3955	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	132	1	3684	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
11	7350	X	6690	-0-	-660	-0-	227	1	6463	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7156	-0-	-594	-0-	239	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	6220	-0-	-885	-0-	212	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	220	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6224	-0-	-856	-0-	209	1	6015	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
11	5370	X	4919	-0-	-451	-0-	193	1	4726	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	149	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	161	1	4727	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4528	-0-	-402	-0-	154	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	154	1	4399	2	N	-0-					-0-
*04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2795	-0-	-205	292	109	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2825	-0-	-275	17	92	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	2839	X	2822	-0-	-17	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	90	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	89	1	2558	2	N	-0-					-0-
*04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1384	1	2689	3	N	-0-					13
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1402	1	2792	3	N	83					96
							91	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1382	1	2775	3	N	54	34	1			116
							59	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	968	1	2328	3	N	-0-					116
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1634	1	2818	3	N	40	146	1			10
							44	9									
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1449	1	2581	3	N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	92	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	67	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1998	-0-	-264	-0-	68	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	66	1	1884	2	N	-0-					-0-
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	123	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	100	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	101	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2925	-0-	-294	-0-	93	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	103	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	95	1	2888	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	169	1	4135	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	147	1	4372	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4667	-0-	-262	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4322	-0-	-289	-0-	146	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	153	1	4214	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
11	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	326	1	9590	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	10101	-0-	-1431	-0-	335	1	9766	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9913	-0-	-1557	-0-	324	1	9589	3	N	-0-					-0-
02	10179	X	8968	-0-	-1211	-0-	286	1	8682	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9114	-0-	-1457	-0-	283	1	8831	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8517	-0-	-1413	-0-	270	1	8247	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	86	1	2125	2	N	-0-			-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	80	1	2320	2	N	-0-			-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2106	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	56	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	64	1	1896	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	45	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	2	N	-0-			-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1097	-0-	-5	-0-	31	1	1066	2	N	-0-			-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	N	-0-			-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5717	-0-	-1243	-0-	207	1	5510	3	Y	-0-			-0-
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	261	1	6906	3	Y	-0-			-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	289	1	7783	3	Y	-0-			-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	223	1	6060	3	Y	-0-			-0-
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	337	1	9370	3	Y	-0-			-0-
*04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	344	1	9449	3	Y	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	58	1	1792	2	N	-0-			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1898	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	58	1	1873	2	N	-0-			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	-0-			-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	57	1	1856	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
11	9600	X	8431	-0-	-1169	-0-	288	1	8143	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	287	1	8241	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8486	-0-	-845	-0-	283	1	8203	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7924	-0-	-515	-0-	270	1	7654	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8273	-0-	-717	-0-	277	1	7996	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	265	1	7608	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
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	31	1	804	3	N	-0-			-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	N	-0-			-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	3	N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	32	1	1013	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	30	1	963	3	N	-0-			-0-
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	184	1	5340	3	N	-0-			-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	218	1	6220	3	N	-0-			-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	215	1	6221	3	N	-0-			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	208	1	6210	3	N	-0-			-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	206	1	6250	3	N	-0-			-0-
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	198	1	5976	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	262	1	6593	3	N	105	177	1			87
							116	9									
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	268	1	6764	3	N	90					177
							99	9									
01	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	253	1	6377	3	N	85	179	1			83
							94	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	214	1	5703	3	N	85					168
							94	9									
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	228	1	6253	3	N	88	167	1			89
							97	9									
*04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	205	1	5494	3	N	71					160
							78	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

11	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	164	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	163	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	162	1	4693	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4578	-0-	-236	-0-	156	1	4422	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	153	1	4383	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

11	660	N	367	-0-	-293	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
12	651	N	394	-0-	-257	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	20	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	177	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	155	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	157	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	174	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	194	1	5536	2	N	-0-					-0-
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	182	1	5102	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 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6969	-0-	-981	-0-	274	1	6695	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7378	-0-	-868	-0-	240	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	249	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	265	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	255	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6407	-0-	-913	-0-	220	1	6187	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	211	1	5186	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	166	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	164	1	4629	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	169	1	4718	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	43	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	33	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7221	-0-	-759	-0-	284	1	6937	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7641	-0-	-605	-0-	249	1	7392	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	242	1	7098	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	272	1	7742	2	N	-0-					-0-
*04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	256	1	7171	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
11	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	250	1	6629	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	275	1	6734	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	259	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6481	-0-	-276	-0-	231	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	296	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6643	-0-	-227	-0-	265	1	6378	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	147	1	177	3	N	-0-					44
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	1			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			-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 #: 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
11	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	200	1	5710	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	207	1	5837	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5935	-0-	-296	-0-	201	1	5734	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5507	-0-	-322	-0-	183	1	5324	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	190	1	5627	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	183	1	5360	3	N	-0-					-0-

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
11	2211	N	1105	-0-	-1106	-0-	42	1	1062	3	Y	1					1
							1	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	3	Y	54					55
							59	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	10					65
							11	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	Y	16					81
							18	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	3	Y	10					91
							11	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	1					92
							1	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	206	1	8905	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	196	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	196	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	181	1	7784	2	N	-0-					-0-
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	173	1	7557	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	123	1	4881	3	N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	158	1	6453	3	N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	152	1	6213	3	N	-0-					-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	141	1	6162	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	50	1	2091	3	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	3	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	58	1	2498	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					-0-
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	60	1	2581	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	71	1	2868	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	67	1	2832	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2707	-0-	-106	-0-	64	1	2643	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	62	1	2725	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	60	1	2630	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 #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2027	3	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	46	1	1893	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

11	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	80	1	3111	3	Y	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	85	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	76	1	3016	3	Y	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	72	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	76	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	71	1	2830	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

11	780	N	744	-0-	-36	-0-	25	1	719	2	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
02	725	N	522	-0-	-203	-0-	18	1	504	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	110	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	100	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	93	1	2689	2	N	-0-					-0-
*04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	94	1	2703	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

11	8190	X	7631	-0-	-559	-0-	259	1	7372	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6791	-0-	-1548	-0-	228	1	6563	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	263	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	6919	-0-	-708	-0-	236	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	232	1	6705	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	58	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	59	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	57	1	1637	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
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	276	1	7843	2	N	-0-					-0-
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	270	1	7768	2	N	-0-					-0-
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	234	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	232	1	6694	2	N	-0-					-0-
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	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
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	260	1	7368	2	N	-0-					-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	244	1	7086	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	219	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	222	1	6399	2	N	-0-					-0-
*04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	213	1	6106	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
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	122	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	119	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-					-0-
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3159	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
11	660	N	505	-0-	-155	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	60	1	1671	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	60	1	1718	3	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	67	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1607	-0-	-75	-0-	54	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	58	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	55	1	1572	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5182	-0-	-2708	-0-	181	1	5001	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	182	1	4996	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	180	1	4988	3	Y	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	175	1	5043	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	161	1	4587	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	117	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	137	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	124	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	2	N	-0-					-0-
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	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
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	2288	3	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	59	1	2361	3	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	56	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	N	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	139	1	4092	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4458	-0-	-626	-0-	149	1	4309	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	141	1	4240	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4290	-0-	-408	-0-	140	1	4150	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	133	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	115	1	3617	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4095	-0-	-2415	-0-	138	1	3957	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	185	1	5284	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	209	1	6121	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5373	-0-	-572	-0-	177	1	5196	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	163	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	148	1	4508	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
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	288	1	8151	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	296	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	289	1	8386	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7568	-0-	-581	-0-	258	1	7310	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7759	-0-	-1045	-0-	260	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6561	-0-	-1959	-0-	221	1	6340	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	20	1	526	3	N	-0-					-0-
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	7	1	306	3	N	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	222	1	5895	3	Y	-0-					9
12	6355	X	5412	-0-	-943	-0-	199	1	5209	3	Y	4					13
							4	9									
01	6355	X	5299	-0-	-1056	-0-	190	1	5109	3	Y	-0-					13
02	5945	X	4902	-0-	-1043	-0-	172	1	4730	3	Y	-0-					13
03	6324	X	5266	-0-	-1058	-0-	185	1	5070	3	Y	10					23
							11	9									
04	6120	X	5100	-0-	-1020	-0-	179	1	4920	3	Y	1					9
							1	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
11	4088	X	3334	-0-	-754	-0-	113	1	3221	2	N	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	78	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	81	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	429	1	12148	3	N	-0-					-0-
12	14446	X	12370	-0-	-2076	-0-	424	1	11946	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	11962	-0-	-2484	-0-	402	1	11560	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	10705	-0-	-2577	-0-	352	1	10353	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11450	-0-	-2221	-0-	374	1	11076	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	359	1	10579	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
11	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	123	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3244	-0-	-91	-0-	113	1	3131	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	115	1	3301	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	112	1	3211	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
11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	73	1	2063	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	76	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	72	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	74	1	2116	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7056	-0-	-444	-0-	241	1	6815	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	242	1	6946	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6685	-0-	-304	-0-	228	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	238	1	6856	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6825	-0-	-225	-0-	230	1	6595	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	136	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	116	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	1226	-0-	-2631	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	624	-0-	-3499	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1135	-0-	-2855	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	122	1	4920	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	127	1	5035	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	120	1	4970	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4730	-0-	-200	-0-	113	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	115	1	4854	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	110	1	4669	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	91	1	2612	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	98	1	2702	3	N	-0-			-0-
01	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	81	1	2365	3	N	-0-			-0-
02	2755	X	2579	-0-	-176	-0-	85	1	2494	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	88	1	2530	3	N	-0-			-0-
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	92	1	2477	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-			-0-
02	2407	N	2345	-0-	-62	-0-	82	1	2263	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	86	1	2385	3	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

11	13200	X	10237	-0-	-2963	-0-	351	1	9886	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	8888	-0-	-5155	-0-	306	1	8582	3	N	-0-			-0-
01	13206	X	11251	-0-	-1955	-0-	378	1	10873	3	N	-0-			-0-
02	11890	X	8686	-0-	-3204	-0-	283	1	8403	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	7276	-0-	-3853	-0-	235	1	7041	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	5786	-0-	-5104	-0-	189	1	5597	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

11	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	156	1	4440	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4	-0-	-4832	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
02	4524	X	2723	-0-	-1801	-0-	93	1	2630	2	N	-0-			-0-
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	601	1	7395	2	N	-0-			-0-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	216	1	6209	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	168	1	4785	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	149	1	4285	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3703	-0-	-1505	-0-	124	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3812	-0-	-1060	-0-	130	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	3847	-0-	-1361	-0-	129	1	3718	2	N	-0-			-0-
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

11	6630	X	5625	-0-	-1005	-0-	191	1	5434	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	194	1	5584	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	192	1	5559	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5312	-0-	-836	-0-	181	1	5131	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	186	1	5363	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	176	1	5059	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
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	185	1	5253	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	181	1	5205	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5598	-0-	-1067	-0-	187	1	5411	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	5090	-0-	-449	-0-	174	1	4916	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	175	1	5047	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	157	1	4496	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
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	165	1	4703	2	N	-0-			-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	168	1	4825	2	N	-0-			-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-			-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4340	2	N	-0-			-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	150	1	4341	2	N	-0-			-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	136	1	3913	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
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	293	1	8332	2	N	-0-			-0-
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	289	1	8290	2	N	-0-			-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	265	1	7683	2	N	-0-			-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	250	1	7077	2	N	-0-			-0-
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	242	1	6998	2	N	-0-			-0-
*04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	269	1	7726	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
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5946	2	N	-0-			-0-
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	205	1	5896	2	N	-0-			-0-
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	204	1	5904	2	N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	191	1	5413	2	N	-0-			-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	195	1	5620	2	N	-0-			-0-
*04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5073	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	185	1	5262	2	N	-0-			-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	182	1	5238	2	N	-0-			-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	182	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	174	1	4927	2	N	-0-			-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181	1	5238	2	N	-0-			-0-
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	176	1	5058	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7292	-0-	-1048	-0-	248	1	7044	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7453	-0-	-607	-0-	251	1	7202	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7049	-0-	-980	-0-	235	1	6814	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	6582	-0-	-784	-0-	224	1	6358	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6872	-0-	-816	-0-	230	1	6642	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	226	1	6484	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	180	1	5120	2	N	-0-			-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	172	1	4942	2	N	-0-			-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	170	1	4922	2	N	-0-			-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	166	1	4778	2	N	-0-			-0-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	155	1	4437	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
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	316	1	8980	2	N	-0-					-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	308	1	8854	2	N	-0-					-0-
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	305	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	287	1	8124	2	N	-0-					-0-
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	294	1	8476	2	N	-0-					-0-
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	192	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	202	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	209	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5524	-0-	-73	-0-	188	1	5336	2	N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	160	1	4551	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	170	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4454	-0-	-389	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	260	1	7405	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	251	1	7225	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	252	1	7298	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	7005	-0-	-245	-0-	239	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	247	1	7122	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6976	-0-	-524	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	51	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	51	1	1456	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	217	1	5849	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	225	1	5984	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	215	1	5792	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	5599	-0-	-259	-0-	196	1	5403	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	203	1	5710	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	193	1	5412	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
11	2430	N	1925	-0-	-505	-0-	73	1	1852	3	N	-0-					14
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-	13	1			1
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	-0-					1
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	79	1	2106	3	Y	-0-					1
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

11	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	207	1	5452	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	210	1	5542	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	209	1	5639	3	N	-0-					-0-
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	187	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	201	1	5605	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	193	1	5407	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

11	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	306	1	8161	3	Y	-0-					-0-
12	11346	X	8349	-0-	-2997	-0-	302	1	8047	3	Y	-0-					-0-
01	11346	X	8061	-0-	-3285	-0-	289	1	7772	3	Y	-0-					-0-
02	9570	X	7092	-0-	-2478	-0-	247	1	6845	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6989	-0-	-2342	-0-	238	1	6751	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	6448	-0-	-2012	-0-	222	1	6226	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	59	1	1528	3	N	-0-					13
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					13
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	61	1	1612	3	N	-0-					13
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-					13
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	57	1	1564	3	N	-0-					13
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	55	1	1470	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4981	3	N	-0-					17
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	200	1	5237	3	Y	-0-	14	1			3
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	196	1	5161	3	Y	-0-					3
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	172	1	4734	3	Y	-0-					3
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	179	1	4925	3	Y	-0-					3
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	171	1	4622	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

11	390	N	319	-0-	-71	-0-	317	3	2	9	N	2					2
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	345	3	30	9	N	27					29
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1					30
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	313	3	3	9	N	3					33
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	3	8	9	N	7					40
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					40

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	9	1			19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	537	1	13176	2	N	-0-					-0-
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	416	1	12380	2	N	-0-					-0-
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	400	1	11745	2	N	-0-					-0-
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	354	1	10059	2	N	-0-					-0-
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	358	1	10225	2	N	-0-					-0-
*04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	447	1	12543	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	175	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	181	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4850	-0-	-254	-0-	169	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	177	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4881	-0-	-279	-0-	168	1	4713	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3242	-0-	-1408	-0-	129	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3758	-0-	-1047	-0-	122	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	149	1	4306	2	N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	180	1	5054	2	N	-0-					-0-
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	156	1	4489	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	99	1	2752	3	Y	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	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
11	3315	X	3038	-0-	-277	-0-	106	1	2932	3	N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	114	1	3318	3	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	105	1	3107	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

11	21330	X	16270	-0-	-5060	-0-	566	1	15704	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	16331	-0-	-1990	-0-	572	1	15759	3	N	-0-					-0-
01	18321	X	16244	-0-	-2077	-0-	560	1	15684	3	N	-0-					-0-
02	16849	X	14847	-0-	-2002	-0-	505	1	14342	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	15822	-0-	-1693	-0-	530	1	15292	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14847	-0-	-1413	-0-	502	1	14345	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	91	1	2467	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	92	1	2490	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	92	1	2529	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2431	-0-	-34	-0-	84	1	2347	3	N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	88	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	84	1	2407	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	189	1	5148	3	Y	-0-					-0-
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	195	1	5301	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	186	1	5168	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	5050	-0-	-83	-0-	174	1	4876	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	181	1	5144	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	181	1	5107	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	108	1	4373	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	109	1	4457	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	106	1	4435	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4094	-0-	-343	-0-	97	1	3997	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	100	1	4336	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	97	1	4195	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
02	435	N	207	-0-	-228	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	3	N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3776	3	N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	137	1	3757	3	N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	122	1	3536	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	124	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	120	1	3543	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
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	30	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	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
11	5760	X	5556	-0-	-204	-0-	134	1	5422	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5612	-0-	-154	-0-	134	1	5478	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5351	-0-	-415	-0-	125	1	5226	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	122	1	5168	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	123	1	5494	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	119	1	5201	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	67	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	74	1	2009	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	68	1	1927	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	73	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	77	1	2098	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	118	1	3136	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	133	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	124	1	3262	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3077	-0-	-374	-0-	110	1	2967	2	Y	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3501	2	Y	-0-					-0-
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	140	1	3367	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	124	1	3287	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	139	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	129	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3290	-0-	-103	-0-	117	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	126	1	3047	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	52	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	48	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1217	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
11	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	41	1	1624	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	1977	-0-	-782	-0-	49	1	1928	3	N	-0-			-0-
01	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	47	1	2014	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	47	1	1421	3	N	-0-			-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2513	3	N	-0-			-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	84	1	2428	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7539	-0-	-831	-0-	846	1	6693	3	Y	-0-			-0-
12	7750	X	5655	-0-	-2095	-0-	791	1	4864	3	Y	-0-			-0-
01	7750	X	7699	-0-	-51	-0-	868	1	6831	3	Y	-0-			-0-
02	7250	X	6136	-0-	-1114	-0-	742	1	5394	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	841	1	6531	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	7282	-0-	-218	-0-	829	1	6453	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
11	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	76	1	3263	2	N	-0-			-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	79	1	3459	2	N	-0-			-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	126	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	119	1	3379	2	N	-0-			-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	124	1	3566	2	N	-0-			-0-
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	120	1	3386	2	N	-0-			-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3559	2	N	-0-			-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	123	1	3556	2	N	-0-			-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	116	1	3287	2	N	-0-			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	118	1	3418	2	N	-0-			-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	75	1	2133	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	75	1	2159	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	75	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2141	-0-	-5	-0-	73	1	2068	2	N	-0-			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	2	N	-0-			-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2197	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	-0-			-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	28	1	807	2	N	-0-			-0-
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	23	1	658	2	N	-0-			-0-
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	24	1	681	2	N	-0-			-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	34	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	2	N	-0-			-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	50	1	1448	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
11	6720	X	6707	-0-	-13	-0-	239	1	6468	3	N	-0-			-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	7177	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	242	1	6665	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6513	-0-	-389	-0-	226	1	6287	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	238	1	6700	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	228	1	6378	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6990	-0-	-420	-0-	247	1	6743	3	Y	-0-			-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	-0-			-0-
01	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	254	1	6967	3	Y	-0-			-0-
02	6757	X	6594	-0-	-163	-0-	227	1	6367	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	233	1	6794	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6704	-0-	-286	-0-	229	1	6475	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	52	1	1365	3	N	-0-			23
12	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	51	1	1334	3	N	-0-			23
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	49	1	1318	3	N	-0-			23
02	1363	N	1308	-0-	-55	-0-	44	1	1264	3	N	-0-			23
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	43	1	1247	3	N	-0-			23
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	33	1	874	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	264	1	7357	3	N	-0-			-0-
12	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	279	1	7737	3	N	-0-			-0-
01	8742	X	4677	-0-	-4065	-0-	161	1	4516	3	N	-0-			-0-
02	8120	X	7631	-0-	-489	-0-	258	1	7373	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	270	1	7810	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	237	1	6977	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3540	3	N	-0-			-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	176	1	4792	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	81	1	2322	3	N	-0-			-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	174	1	4860	3	N	-0-			-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	196	1	5587	3	N	-0-			-0-
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	187	1	5319	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	37	1	886	3	N	-0-					13
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	19	32	1			-0-
							21	9									
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	129	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	897	-0-	-1118	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	988	-0-	-1448	-0-	34	1	954	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	825	-0-	-1779	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1423	-0-	-1097	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	168	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	40	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1006	-0-	-995	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	571	-0-	-1568	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	938	-0-	-1132	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

11	17310	X	16052	-0-	-1258	-0-	609	1	15413	3	Y	27					55
							30	9									
12	17639	X	17087	-0-	-552	-0-	655	1	16409	3	Y	21					76
							23	9									
01	17639	X	17059	-0-	-580	-0-	641	1	16263	3	Y	141	141	1			76
							155	9									
02	16501	X	15812	-0-	-689	-0-	584	1	15222	3	Y	5	2	1			79
							6	9									
03	17484	X	16503	-0-	-981	-0-	607	1	15893	3	Y	3					82
							3	9									
04	16530	X	15713	-0-	-817	-0-	582	1	15125	3	Y	5					87
							6	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

11	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	383	1	10872	3	N	-0-					-0-
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	393	1	11172	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11426	-0-	-447	-0-	385	1	11041	3	N	-0-					-0-
02	11107	X	10501	-0-	-606	-0-	345	1	10156	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11592	-0-	-281	-0-	369	1	11223	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	11232	-0-	-18	-0-	361	1	10871	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	114	1	3161	3	N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	107	1	3065	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2985	-0-	-176	-0-	99	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	110	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	108	1	4457	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	106	1	4402	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	106	1	4381	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4381	-0-	-27	-0-	99	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	102	1	4590	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	98	1	4410	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3923	-0-	-547	-0-	136	1	3787	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	137	1	3898	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3681	-0-	-118	-0-	122	1	3559	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	117	1	3572	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	105	1	3009	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	221	1	6248	3	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	229	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	225	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	205	1	6108	3	N	-0-					-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	4541	-0-	-4849	-0-	154	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	46470	X	46470	-0-	-0-	-0-	1563	1	44907	2	N	-0-					-0-
01	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	1399	1	40544	2	N	-0-					-0-
02	35475	X	35475	-0-	-0-	-0-	1209	1	34266	2	N	-0-					-0-
03	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	1179	1	34031	2	N	-0-					-0-
*04	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	211	1	5826	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6209	-0-	-84	-0-	219	1	5990	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	212	1	5927	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5685	-0-	-260	-0-	136	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	197	1	5839	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5725	-0-	-305	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					18
12	1674	N	8	-0-	-1666	-0-	8	3			Y	-0-					18
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					18
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	104	1	2792	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	110	1	2934	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	105	1	2903	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2732	-0-	-255	-0-	97	1	2635	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	101	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	97	1	2627	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	193	1	5124	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	198	1	5252	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	201	1	5382	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5067	-0-	-501	-0-	179	1	4888	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	186	1	5207	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	208	1	5585	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5558	3	N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	198	1	5380	3	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	181	1	5142	3	N	-0-					-0-
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	174	1	4879	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	22	1	603	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
11	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	170	1	4932	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	180	1	5101	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	171	1	5007	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4677	-0-	-253	-0-	154	1	4523	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	147	1	4507	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4331	-0-	-769	-0-	142	1	4189	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
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	237	1	6617	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	246	1	6959	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7121	-0-	-939	-0-	239	1	6882	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	6407	-0-	-1104	-0-	214	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	212	1	6316	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	189	1	5576	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	104	1	2906	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	107	1	3036	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2904	-0-	-257	-0-	99	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	96	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	92	1	2749	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	66	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	63	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	95	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	91	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

11	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	97	1	3818	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	99	1	3962	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	97	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3730	-0-	-69	-0-	88	1	3642	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	91	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	2420	-0-	-1510	-0-	58	1	2362	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	61	1	1644	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	46	1	1263	3	Y	-0-					15
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1287	3	Y	-0-					15
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	44	1	1244	3	Y	-0-					15
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	3	Y	-0-					15
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					15
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	362	1	10293	2	N	-0-					-0-
12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	342	1	9819	2	N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	308	1	8939	2	N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	272	1	7844	2	N	-0-					-0-
*04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	256	1	7352	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	55	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	48	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	54	1	1756	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 #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	194	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	145	1	4207	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	146	1	4306	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	2866	-0-	-2064	-0-	95	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2164	-0-	-3106	-0-	73	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	1082	-0-	-3868	-0-	40	1	1042	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54702	X	54702	-0-	-0-	-0-	2144	1	52558	2	N	-0-					-0-
12	49846	X	49846	-0-	-0-	-0-	1622	1	48224	2	N	-0-					-0-
01	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	1517	1	44510	2	N	-0-					-0-
02	49271	X	40060	-0-	-9211	-0-	1362	1	38698	2	N	-0-					-0-
03	52669	X	39990	-0-	-12679	-0-	1352	1	38638	2	N	-0-					-0-
04	50970	X	36610	-0-	-14360	-0-	1259	1	35351	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	63	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1605	-0-	-860	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	970	1	2494	3	N	-0-					42
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1063	1	4037	3	N	-0-					42
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1042	1	3536	3	N	-0-					42
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	968	1	3246	3	N	-0-					42
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1032	1	3461	3	N	7					49
							8	9									
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1005	1	3471	3	N	13					62
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	21	1	452	2	N	-0-					3
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	3	1	356	2	N	-0-					3
01	620	N	330	-0-	-290	-0-	5	1	325	2	N	-0-					3
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	3	1	273	2	N	-0-					3
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	-0-					3
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	40	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	867	-0-	-900	-0-	38	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	307	-0-	-1375	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	45	-0-	-1164	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	840	N	94	-0-	-746	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	204	1	5421	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5756	-0-	-506	-0-	226	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	208	1	5466	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5294	-0-	-361	-0-	188	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	235	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	208	1	4999	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	64	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	69	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	58	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1571	-0-	-140	-0-	56	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	52	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	44	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

11	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	111	1	2973	3	Y	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	120	1	3149	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	112	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	108	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	61	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73	1	2097	2	N	-0-					-0-
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	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 #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	111	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3530	-0-	-211	-0-	120	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	113	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7548	-0-	-42	-0-	285	1	7261	3	Y	2					58
							2	9									
12	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	300	1	7524	3	Y	31					89
							34	9									
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	307	1	7836	3	Y	32					121
							35	9									
02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	278	1	7370	3	Y	8					129
							9	9									
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	298	1	7809	3	Y	45					174
							50	9									
*04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	286	1	7583	3	Y	26					200
							29	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	241	1	6597	3	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	246	1	6751	3	N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	242	1	6761	3	N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	219	1	6246	3	N	-0-					-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	233	1	6819	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	217	1	6277	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	244	1	6895	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6758	-0-	-1798	-0-	227	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	234	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	5977	-0-	-1418	-0-	204	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	206	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					32
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					32
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					32
02	609	N	386	-0-	-223	-0-	386	2			Y	-0-	32	1			-0-
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	144	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			Y	-0-					1

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 #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	232	1	6353	3	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	224	1	6229	3	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	204	1	5748	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	211	1	6047	3	N	-0-					-0-
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	202	1	5729	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	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
11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	112	1	4530	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	99	1	4228	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	101	1	4469	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	67	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	73	1	1849	3	Y	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	65	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	61	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1463	-0-	-132	-0-	52	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	50	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	8					8
							1606	3	9	9							
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	26	34	1			-0-
							1633	3	29	9							
01	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1630	3									
02	2146	N	2061	-0-	-85	-0-	58	1	492	2	Y	18	18	1			-0-
							1491	3	20	9							
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	63	1	536	2	Y	6	1	1			5
							1616	3	7	9							
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	61	1	518	2	Y	2					7
							1559	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	968	1	25897	3	Y	85					149
							94	9									
12	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	918	1	24443	3	Y	30					179
							33	9									
01	28086	X	23740	-0-	-4346	-0-	848	1	22890	3	Y	2					181
							2	9									
02	26274	X	21073	-0-	-5201	-0-	734	1	20339	3	Y	-0-					181
03	28086	X	22070	-0-	-6016	-0-	758	1	21309	3	Y	3	169	1			15
							3	9									
04	26970	X	20913	-0-	-6057	-0-	726	1	20187	3	Y	-0-					15

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	1					23
							1300	3	1	9							
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					23
							1330	3									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	28	51	1			-0-
							1326	3	31	9							
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	8	1	1			7
							1258	3	9	9							
03	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	50	1	440	2	Y	7					-0-
							1326	3	8	9							
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	3					27
							1242	3	3	9							
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	11	38	1			-0-
							1484	3	12	9							
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	55	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1421	3									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	3					3
							1290	3	3	9							
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	5					6
							1274	3	6	9							
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
							1250	3	18	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	45	1	412	2	Y	2					22
							1237	3	2	9							
12	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	20	1	251	2	Y	1					23
							756	3	1	9							
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	4					27
							1548	3	4	9							
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					27
							1424	3									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	Y	1					28
							1298	3	1	9							
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	55	1	477	2	Y	-0-					28
							1437	3									

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
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	160	1	4017	3	N	91					150
							100	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	175	1	4399	3	N	77	143	1			84
							85	9									
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	175	1	4516	3	N	88					172
							97	9									
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	160	1	4106	3	N	72	179	1			65
							79	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	156	1	4063	3	N	80					145
							88	9									
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	3980	3	N	83					228
							91	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3074	3	N	30					199
							33	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3186	3	N	29	161	1			67
							32	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	3	N	40					107
							44	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	N	36					143
							40	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	126	1	3309	3	N	38					181
							42	9									
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	136	1	3561	3	N	37					218
							41	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	901	1	824	3	N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	890	1	779	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	929	1	942	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	865	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	921	1	685	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	884	1	508	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

11	71934	X	71934	-0-	-0-	-0-	1628	1	70306	2	N	-0-					-0-
12	70394	X	70394	-0-	-0-	-0-	1579	1	68815	2	N	-0-					-0-
01	63302	X	63302	-0-	-0-	-0-	1408	1	61894	2	N	-0-					-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	1218	1	52374	2	N	-0-					-0-
03	52314	X	52314	-0-	-0-	-0-	1168	1	51146	2	N	-0-					-0-
*04	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	1589	1	45634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					7
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	3	N	-0-					7
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					7
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					7
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					7
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

11	6780	X	6686	-0-	-94	-0-	227	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	219	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	211	1	5970	2	N	-0-					-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6314	2	N	-0-					-0-
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	212	1	6097	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

11	930	N	778	-0-	-152	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	32	1	761	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	640	-0-	-114	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

11	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	155	1	6146	3	Y	-0-					-0-
12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	157	1	6400	3	Y	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	151	1	6217	3	Y	-0-					-0-
02	5800	X	5664	-0-	-136	-0-	136	1	5528	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	129	1	5630	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	132	1	5571	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	128	1	3533	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	121	1	3332	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	118	1	3321	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	107	1	3091	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	115	1	3331	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	112	1	3317	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

11	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	105	1	3986	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	102	1	4102	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	92	1	3807	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3776	-0-	-371	-0-	88	1	3688	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	92	1	3875	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	87	1	3686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	95	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	3	N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	87	1	3648	3	N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	90	1	3906	3	N	-0-					-0-
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	155	1	4123	3	Y	-0-					4
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	177	1	4613	3	Y	-0-					4
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	169	1	4431	3	Y	-0-					4
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	177	1	4689	3	Y	4					8
							4	9									
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4674	3	Y	-0-					8
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	30	30	1			8
							33	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	44	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					5
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	3	Y	-0-					5
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	3	Y	5					10
							6	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

11	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1131	1	27651	3	Y	44					108
							48	9									
12	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	1012	1	25370	3	Y	60					168
							66	9									
01	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	966	1	24566	3	Y	65					233
							72	9									
02	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	897	1	23278	3	Y	59	183	1			109
							65	9									
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	21					130
*04	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	861	1	22543	3	Y	52					182
							57	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

11	900	N	883	-0-	-17	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	30	1	874	2	N	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	2	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	29	1	832	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 #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7063	-0-	-647	-0-	240	1	6823	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6953	-0-	-611	-0-	232	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6354	-0-	-722	-0-	217	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	228	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	209	1	5991	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	182	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	180	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	170	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	159	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	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
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	788	1	4987	3	Y	24					37
							26	9									
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	295	1	6081	3	Y	32					69
							35	9									
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5746	3	Y	12	76	1			5
							13	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	230	1	5305	3	Y	24	1	1			28
							26	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1			19
							18	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	216	1	8663	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	9084	-0-	-278	-0-	216	1	8868	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	9002	-0-	-360	-0-	212	1	8790	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	7578	-0-	-1180	-0-	173	1	7405	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	7675	-0-	-1625	-0-	170	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8088	-0-	-792	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	222	1	5840	3	Y	4					35
							4	9									
12	6231	X	6211	-0-	-20	-0-	228	1	5976	3	Y	6					41
							7	9									
01	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	221	1	5939	3	Y	6	40	1			7
							7	9									
02	5887	X	5742	-0-	-145	-0-	201	1	5537	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	208	1	5906	3	Y	12					22
							13	9									
04	6060	X	5904	-0-	-156	-0-	207	1	5673	3	Y	22	20	1			24
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13432	-0-	-1748	-0-	464	1	12968	3	N	-0-					-0-
12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	514	1	14316	3	N	-0-					-0-
01	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	494	1	14024	3	N	-0-					-0-
02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	441	1	12695	3	N	-0-					-0-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	439	1	13089	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12569	-0-	-391	-0-	414	1	12155	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	29	1	779	3	N	-0-					-0-
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	32	1	885	3	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	30	1	846	3	N	-0-					-0-
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	28	1	820	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
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							3337	3									
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	87	1	1138	2	Y	13	11	1			2
							3427	3	14	9							
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					2
							3385	3									
02	4350	X	4264	-0-	-86	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					2
							3146	3									
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	84	1	1119	2	Y	-0-					2
							3375	3									
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					2
							3214	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
11	6360	X	5912	-0-	-448	-0-	201	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	204	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	191	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5182	-0-	-502	-0-	177	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	189	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	181	1	5208	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4294	-0-	1294	3643	900	1	3394	3	N	-0-					-0-
12	8290	X	4647	-0-	-3643	-0-	978	1	3669	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	991	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	921	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	955	1	3410	3	N	-0-					-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	804	1	2444	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	446	1	2050	3	N	-0-					39
12	3038	X	1639	-0-	-1399	-0-	62	1	1577	3	N	-0-					39
01	2511	X	684	-0-	-1827	-0-	24	1	660	3	N	-0-					39
02	2407	X	1090	-0-	-1317	-0-	43	1	1047	3	N	-0-					39
03	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	57	1	1509	3	Y	27	66	1			-0-
							30	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	54	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	Y	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	59	1	2411	3	Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	57	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-					-0-
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

11	690	N	495	-0-	-195	-0-	15	1	480	3	N	-0-					-0-
12	682	N	466	-0-	-216	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	13	1	437	3	N	-0-					-0-
02	493	N	349	-0-	-144	-0-	8	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	8	1	391	3	N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	161	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	128	1	3681	2	N	-0-					-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

11	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	98	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	98	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2640	-0-	-579	-0-	90	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	91	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	14	1	387	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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1619	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	38	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1434	-0-	-74	-0-	33	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	38	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	35	1	1399	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
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2153	3	N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	59	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2031	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2179	3	N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	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
11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-					47
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-					47
01	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	-0-					49
02	4321	X	4189	-0-	-132	-0-	102	1	4085	3	Y	2					47
							2	9									
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	105	1	4331	3	Y	-0-					47
04	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	102	1	4243	3	Y	1					45
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	604	1	14789	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	16126	-0-	-3993	-0-	522	1	15604	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	15211	-0-	-4908	-0-	500	1	14711	2	N	-0-					-0-
02	16936	X	13397	-0-	-3539	-0-	457	1	12940	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	13561	-0-	-3520	-0-	459	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12694	-0-	-2906	-0-	432	1	12262	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
11	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	435	1	10680	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	11138	-0-	-4455	-0-	359	1	10779	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	10695	-0-	-3286	-0-	350	1	10345	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11303	-0-	-877	-0-	385	1	10918	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11609	-0-	-636	-0-	388	1	11221	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10867	-0-	-263	-0-	368	1	10499	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
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	38	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	30	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
02	957	N	910	-0-	-47	-0-	30	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	62	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1577	-0-	-76	-0-	56	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	77	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	69	1	1653	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	64	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1504	-0-	-1106	-0-	53	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1495	-0-	-1295	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3004	-0-	4	4	286	1	2718	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

11	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	62	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	40	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1103	-0-	-405	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	24	1	715	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	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
11	4680	X	4287	-0-	-393	-0-	169	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	129	1	3821	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	145	1	4310	2	N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	165	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-					-0-
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4521	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	3	Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	80	1	2018	3	Y	5					5
							6	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2170	3	Y	3					8
							3	9									
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	3	Y	2					10
							2	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5909	-0-	-691	-0-	215	1	5694	3	Y	-0-					5
12	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	210	1	5528	3	Y	1					6
							1	9									
01	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	201	1	5358	3	Y	1					7
							1	9									
02	6032	X	5208	-0-	-824	-0-	186	1	5022	3	Y	-0-					7
03	6448	X	5403	-0-	-1045	-0-	186	1	5217	3	Y	-0-					7
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	173	1	4888	3	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	8859	-0-	5859	5859	347	1	8512	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	10387	-0-	7287	13146	338	1	10049	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9069	-0-	5969	19115	299	1	8770	2	N	-0-					-0-
02	26375	X	7260	-0-	-19115	-0-	246	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	238	1	6782	2	N	-0-					-0-
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	211	1	5908	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

11	6030	X	2554	-0-	-3476	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	217	1	5323	2	Y	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	181	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	148	1	3998	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4341	-0-	-1208	-0-	187	1	4154	2	Y	-0-					-0-
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	238	1	5722	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					2
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					2
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					2
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					2
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-					13
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	77	1	1978	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	66	1	1706	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1832	-0-	-140	-0-	67	1	1765	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

11	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	138	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	136	1	3920	2	N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	138	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3788	-0-	-40	-0-	129	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

11	540	N	379	-0-	-161	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
12	527	N	80	-0-	-447	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	377	N	6	-0-	-371	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	64	1	2528	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	63	1	2562	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	65	1	2538	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2454	-0-	-40	-0-	57	1	2397	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	61	1	2515	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	58	1	2429	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	48	1	1752	3	Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1834	3	Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	45	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	54	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	56	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	50	1	1449	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	57	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	56	1	2320	3	N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	1705	-0-	-441	-0-	54	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	52	1	1599	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

11	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	150	1	4113	3	N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	N	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	152	1	4427	3	N	-0-					-0-
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	146	1	4262	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	79	1	3084	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3609	-0-	509	572	85	1	3524	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3117	-0-	217	789	73	1	3044	3	N	-0-					-0-
03	3975	X	3186	-0-	-789	-0-	70	1	3116	3	N	-0-					-0-
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	74	1	3211	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

11	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	128	1	3474	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	132	1	3585	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	119	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	114	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	110	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	111	1	3204	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	38	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	38	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	38	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	31	1	979	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	37	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	35	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
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	58	1	2279	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	59	1	2343	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	59	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	56	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	81	1	2281	3	N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	2217	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
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	284	1	7731	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8174	-0-	-1126	-0-	291	1	7883	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	284	1	7806	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7295	-0-	-883	-0-	249	1	7046	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7505	-0-	-989	-0-	253	1	7252	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	237	1	6803	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
11	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	719	1	19894	3	N	-0-					-0-
12	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	582	1	16028	3	N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	274	1	7622	3	N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	417	1	11989	3	N	-0-					-0-
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	437	1	12702	3	N	-0-					-0-
*04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	411	1	11835	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	247	1	6709	3	N	-0-					19
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	231	1	6214	3	Y	-0-	17	1			2
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	3	Y	-0-					2
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	189	1	5285	3	Y	-0-					2
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	189	1	5503	3	Y	-0-					2
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	181	1	5159	3	Y	1					3
							1	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	337	1	9132	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	323	1	8707	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9021	-0-	-2139	-0-	316	1	8705	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	8017	-0-	-2017	-0-	277	1	7740	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	8276	-0-	-2450	-0-	282	1	7994	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7825	-0-	-1655	-0-	265	1	7560	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	65	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	67	1	1742	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1619	-0-	-34	-0-	59	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	58	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1680	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
11	11700	X	9476	-0-	-2224	-0-	347	1	9129	3	Y	-0-					17
12	10695	X	9510	-0-	-1185	-0-	357	1	9153	3	Y	-0-					17
01	10602	X	8846	-0-	-1756	-0-	328	1	8518	3	Y	-0-					17
02	9918	X	8267	-0-	-1651	-0-	302	1	7965	3	Y	-0-					17
03	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	313	1	8383	3	Y	-0-					17
04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	273	1	7393	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

11	19650	X	18397	-0-	-1253	-0-	628	1	17769	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	18958	-0-	-1068	-0-	638	1	18320	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	18689	-0-	-1213	-0-	623	1	18066	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	17588	-0-	-682	-0-	600	1	16988	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17260	-0-	-2084	-0-	578	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	16906	-0-	-1484	-0-	569	1	16337	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	3	N	-0-					3
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	118	1	3021	3	N	-0-					3
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	110	1	2843	3	N	-0-					3
02	2842	X	2711	-0-	-131	-0-	96	1	2615	3	N	-0-					3
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	101	1	2748	3	N	-0-					3
04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	97	1	2557	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	3	Y	36	105	1			4
							40	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4197	3	Y	36	10	1			30
							40	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	168	1	4320	3	Y	9					39
							10	9									
02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	140	1	3664	3	Y	14	53	1			-0-
							15	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	163	1	4317	3	Y	27	3	1			24
							30	9									
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	3	Y	23					47
							25	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
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	7					111
							8	9									
12	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	62	1	1529	3	Y	13					124
							14	9									
01	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	54	1	1310	3	Y	22	81	1			65
							24	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1600	3	Y	9					74
							10	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	1					75
							1	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	9					84
							10	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6002	-0-	-1348	-0-	204	1	5798	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	209	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6472	-0-	-441	-0-	216	1	6256	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	6057	-0-	-410	-0-	207	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	197	1	5655	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
11	8070	X	7880	-0-	-190	-0-	178	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8075	-0-	-419	-0-	181	1	7894	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	178	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7488	-0-	-284	-0-	170	1	7318	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	177	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7670	-0-	-220	-0-	172	1	7498	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
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	254	1	6919	3	Y	3					8
							3	9									
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	264	1	7106	3	Y	1					9
							1	9									
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	259	1	7034	3	Y	2					11
							2	9									
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	167	1	6685	3	Y	4					15
							4	9									
03	7285	X	7222	-0-	-63	-0-	246	1	6969	3	Y	6					21
							7	9									
04	7050	X	7010	-0-	-40	-0-	243	1	6767	3	Y	-0-	16	1			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	76	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	74	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
*04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	97	1	3706	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	101	1	3921	3	Y	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	97	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	99	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	95	1	3926	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5466	-0-	-54	-0-	169	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	161	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5664	-0-	-71	-0-	170	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	5204	-0-	-161	-0-	138	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	147	1	5555	2	N	-0-					-0-
*04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	167	1	5460	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	313	1	8850	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9613	-0-	-803	-0-	323	1	9290	2	N	-0-					-0-
01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	349	1	10106	2	N	-0-					-0-
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	329	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	342	1	9882	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9845	-0-	-265	-0-	331	1	9514	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	12	1	4233	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	15	1	4269	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3895	-0-	-194	-0-	11	1	3884	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	11	1	3970	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	12	1	3996	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	72	1	2735	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	69	1	2801	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	71	1	2793	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2690	-0-	-36	-0-	64	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2682	-0-	-201	-0-	61	1	2621	3	N	-0-					-0-
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1717	-0-	-563	-0-	41	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	40	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1436	-0-	-548	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1085	-0-	-568	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	214	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	221	1	5691	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5607	-0-	-686	-0-	205	1	5402	3	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5048	-0-	-839	-0-	185	1	4863	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	179	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4821	-0-	-999	-0-	171	1	4650	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 #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4328	-0-	-202	-0-	156	1	4172	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	159	1	4214	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	154	1	4144	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3975	-0-	-172	-0-	141	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	143	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1591	-0-	-120	-0-	59	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	57	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

11	15120	X	13996	-0-	-1124	-0-	521 19	1 9	13456	3	Y	17					27
12	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	538 12	1 9	13810	3	Y	11					38
01	15221	X	14865	-0-	-356	-0-	551 13	1 9	14301	3	Y	12					50
02	14239	X	13825	-0-	-414	-0-	501 9	1 9	13315	3	Y	8					58
03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	529 10	1 9	14299	3	Y	9					67
04	14400	X	14187	-0-	-213	-0-	502 13	1 9	13672	3	Y	12					79

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	299	-0-	-4196	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	1151	-0-	-3344	-0-	43	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					Y	-0-					-0-
03	4495	X	3458	-0-	-1037	-0-	121	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1723	1	2719	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	81	1	3245	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	82	1	3282	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	118	1	3249	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3134	-0-	-56	-0-	79	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	76	1	3057	3	Y	-0-					-0-
*04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	37	1	1004	3	Y	-0-					2
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					2
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					2
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	36	1	956	3	Y	-0-					2
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	993	1	4670	2	N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	884	1	4749	2	N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	859	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	161	1	4558	2	N	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1470	1	5747	2	N	-0-					-0-
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	-0-					5
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-					5
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	49	1	1303	3	Y	2					7
							2	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-					7
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					7
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-					7

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
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	61	1	2515	3	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	59	1	2364	3	N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	56	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	54	1	2371	3	N	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	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
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	694	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	265	1	648	2	N	-0-					-0-
01	589	X	530	-0-	-59	-0-	117	1	413	2	N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	808	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	2	N	-0-					-0-
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	888	1	2146	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
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	225	1	6074	3	N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	223	1	6042	3	N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	236	1	6494	3	N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	219	1	6096	3	N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	232	1	6646	3	N	-0-					-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	202	1	5662	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
11	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	215	1	3946	3	N	18					174
							20	9									
12	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	216	1	3964	3	N	27	131	1			70
							30	9									
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	250	1	4637	3	N	27					97
							30	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	233	1	4357	3	N	18					115
							20	9									
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	241	1	4614	3	N	22					137
							24	9									
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	237	1	4446	3	N	15					152
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

11	9330	X	8456	-0-	-874	-0-	287	1	8169	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	289	1	8291	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8533	-0-	-736	-0-	285	1	8248	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7902	-0-	-450	-0-	269	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	272	1	7809	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

11	6180	X	5399	-0-	-781	-0-	168	1	5231	2	N	-0-					-0-
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	407	1	13842	2	N	-0-					-0-
01	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1194	1	37198	2	N	-0-					-0-
02	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	738	1	27102	2	N	-0-					-0-
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	676	1	25572	2	N	-0-					-0-
*04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	95	1	2414	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	96	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	85	1	2284	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2399	-0-	-269	-0-	89	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	86	1	2417	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	82	1	2281	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	3	Y	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3944	-0-	-58	-0-	90	1	3854	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	125	1	3600	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

11	19320	X	17383	-0-	-1937	-0-	593	1	16790	2	N	-0-					-0-
12	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	645	1	18530	2	N	-0-					-0-
01	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	669	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	633	1	17929	2	N	-0-					-0-
03	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	662	1	19121	2	N	-0-					-0-
*04	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	623	1	17904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	113	1	4348	3	Y	-0-					6
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	116	1	4528	3	Y	-0-					6
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	112	1	4504	3	Y	-0-					6
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	Y	-0-					6
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					6
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	102	1	4307	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	295	1	8387	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	8546	-0-	-1994	-0-	287	1	8259	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	8352	-0-	-2188	-0-	279	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7580	-0-	-1700	-0-	258	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7767	-0-	-1595	-0-	260	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	255	1	7331	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	302	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	356	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	340	1	9845	2	N	-0-					-0-
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	306	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	303	1	8740	2	N	-0-					-0-
*04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7342	-0-	4242	4242	269	1	7073	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6706	-0-	3606	7848	240	1	6466	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6288	-0-	3388	11236	218	1	6070	3	Y	-0-					-0-
03	17969	X	6733	-0-	-11236	-0-	231	1	6502	3	Y	-0-					-0-
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

11	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	1055	1	30036	2	N	-0-					-0-
12	39339	X	30171	-0-	-9168	-0-	1015	1	29156	2	N	-0-					-0-
01	39339	X	29312	-0-	-10027	-0-	978	1	28334	2	N	-0-					-0-
02	35525	X	25937	-0-	-9588	-0-	884	1	25053	2	N	-0-					-0-
03	35061	X	26824	-0-	-8237	-0-	898	1	25926	2	N	-0-					-0-
04	31080	X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

11	3000	N	4088	-0-	1088	4031	203	1	3877	3	Y	7					59
							8	9									
12	3100	N	3462	-0-	362	4393	175	1	3286	3	Y	1	53	1			7
							1	9									
01	8151	X	3758	-0-	-4393	-0-	188	1	3558	3	Y	11					18
							12	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3222	3	Y	2					20
							2	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3046	3	Y	5					25
							6	9									
04	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	113	1	2204	3	Y	3					28
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	430	1	11937	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	12013	-0-	-3983	-0-	427	1	11586	3	N	-0-					-0-
01	15996	X	11876	-0-	-4120	-0-	415	1	11461	3	N	-0-					-0-
02	13369	X	10759	-0-	-2610	-0-	369	1	10390	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	10932	-0-	-2863	-0-	363	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	10122	-0-	-2238	-0-	342	1	9780	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			Y	-0-					47
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	3	10	9	Y	9	49	1			7
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					7
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					28
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	3	18	9	Y	16	44	1			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1016	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1160	3	1	9	Y	1					80
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	62	1			39
01	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			Y	-0-					39
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	3	20	9	Y	18					57
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1172	3	35	9	Y	32	50	1			39
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	1			39

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1462	3	6	9	Y	5					72
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1512	3	25	9	Y	23	73	1			22
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1394	3	1	9	Y	1					23
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	1342	3	34	9	Y	31					54
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1380	3	68	9	Y	62	94	1			22
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1328	3	7	9	Y	6	3	1			25

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1220	3	Y	5					5
							6	9									
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	30	1	789	3	Y	3					8
							3	9									
02	1131	N	825	-0-	-306	-0-	29	1	794	3	Y	2					10
							2	9									
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	36	1	996	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	916	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	909	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	976	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	864	1	5445	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	743	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	659	-0-	-7471	-0-	551	1	108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	226	1	5534	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	209	1	5492	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5224	-0-	-431	-0-	186	1	5038	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	241	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	216	1	5197	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112190	X	33558	-0-	-78632	-0-	1140	1	32418	2	N	-0-					-0-
12	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1064	1	30566	2	N	-0-					-0-
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	505	1	14591	2	N	-0-					-0-
*04	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	483	1	13860	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	89	1	2312	3	Y	1					1
							1	9									
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	3	Y	42	30	1			13
							46	9									
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	85	1	2282	3	Y	-0-					13
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	5					18
							6	9									
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	89	1	2343	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	31922	-0-	28922	28922	1250	1	30672	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	26456	-0-	23356	52278	862	1	25594	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	22150	-0-	19050	71328	731	1	21419	2	N	-0-					-0-
02	89408	X	18080	-0-	-71328	-0-	614	1	17466	2	N	-0-					-0-
03	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	611	1	17457	2	N	-0-					-0-
*04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	554	1	15553	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	786	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	733	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1496	-0-	-592	-0-	262	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	649	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	929	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2970	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	911	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	820	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	844	1	2657	2	N	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	923	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
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	421	1	10673	3	N	-0-					69
12	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	425	1	10753	3	N	73	91	1			51
							80	9									
01	11997	X	10906	-0-	-1091	-0-	409	1	10473	3	N	22					73
							24	9									
02	11223	X	10278	-0-	-945	-0-	374	1	9880	3	N	22					95
							24	9									
03	11563	X	10680	-0-	-883	-0-	388	1	10280	3	N	11					106
							12	9									
04	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	381	1	10055	3	N	9					115
							10	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	157	1	6773	2	N	-0-					-0-
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	162	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	163	1	7157	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	154	1	6598	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5761	-0-	-1152	-0-	193	1	5568	2	N	-0-					-0-
*04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	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
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	651	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	543	1	3401	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1366	-0-	-2323	-0-	208	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3297	-0-	-154	-0-	413	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	591	1	3504	2	N	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3634	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
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	308	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	330	1	2068	2	N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	381	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	N	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	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
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	24	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	26	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	23	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	189	1	5338	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5535	-0-	-510	-0-	195	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	921	-0-	-5124	-0-	32	1	889	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	1968	-0-	-3687	-0-	68	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	3828	-0-	-2217	-0-	124	1	3704	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	133	1	3849	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	57	1	1434	3	Y	5					5
							6	9									
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	55	1	1457	3	Y	-0-					5
01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	55	1	1424	3	Y	-0-					5
02	1450	N	1286	-0-	-164	-0-	44	1	1242	3	Y	-0-					5
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	51	1	1408	3	Y	-0-					5
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	48	1	1308	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	264	1	7312	3	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	248	1	6868	3	N	-0-					-0-
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	200	1	5614	3	N	-0-					-0-
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	288	1	8283	3	N	-0-					-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	321	1	9329	3	N	-0-					-0-
*04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	294	1	8458	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	127	1	3385	3	N	-0-					15
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	N	-0-					15
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	153	1	4043	3	N	-0-					15
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	135	1	3718	3	N	-0-					15
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-					15
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	647	1	4	2	N	-0-					108
							1222	3									
12	2201	N	1086	-0-	-1115	-0-	598	1	488	3	N	-0-					108
01	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	600	1	1072	3	N	-0-					108
02	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	581	1	1073	3	N	3					111
							3	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	529	1	894	3	N	71					182
							78	9									
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	605	1	506	3	N	-0-					182

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	Y	7					20
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	Y	2					2
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					2
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	957	3	9	9	Y	8					10
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	913	3	6	9	Y	5					15

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1084	-0-	-221	-0-	1083	3	1	9	Y	1					1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	3	12	9	Y	11					12
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			Y	-0-					12

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

11	960	N	419	-0-	-541	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
12	775	N	338	-0-	-437	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
01	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			Y	-0-					34
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	Y	9	40	1			3
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					3
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					3
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					3
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			Y	-0-					3

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

11	990	N	510	-0-	-480	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	68	1	1753	3	N	-0-					2
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	N	-0-					2
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	N	-0-					2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	3	N	-0-					2
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4741	-0-	-449	-0-	161	1	4580	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	178	1	5121	3	N	-0-					-0-
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4843	-0-	-58	-0-	165	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	179	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-					17
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					17
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	N	-0-					17
02	551	N	58	-0-	-493	-0-	58	3			N	-0-					17
03	930	N	466	-0-	-464	-0-	15	1	451	3	N	-0-					17
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	27	1	707	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9402	-0-	-648	-0-	355	1	9021	3	Y	24					171
							26	9									
12	10230	X	9833	-0-	-397	-0-	371	1	9433	3	Y	26					197
							29	9									
01	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	372	1	9492	3	Y	27	185	1			39
							30	9									
02	9570	X	9091	-0-	-479	-0-	330	1	8730	3	Y	28					67
							31	9									
03	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	339	1	9089	3	Y	23					90
							25	9									
04	9570	X	9020	-0-	-550	-0-	326	1	8675	3	Y	17					107
							19	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	115	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3096	-0-	-7	-0-	105	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

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
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	72	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	68	1	1749	3	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	23					23
							25	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2145	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	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

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
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	153	1	3895	3	Y	-0-					10
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	147	1	3662	3	Y	3					13
							3	9									
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	151	1	3880	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	140	1	3692	3	Y	-0-					13
03	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	142	1	3881	3	Y	-0-					13
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	143	1	3721	3	Y	-0-					13

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
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	464	1			Y	-0-					135
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					135
01	T. A.		-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	74	1			61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
11	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1183	1	33482	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	34650	-0-	-6239	-0-	1165	1	33485	2	N	-0-					-0-
01	39742	X	33943	-0-	-5799	-0-	1132	1	32811	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	31384	-0-	-4344	-0-	1070	1	30314	2	N	-0-					-0-
03	35898	X	32750	-0-	-3148	-0-	1096	1	31654	2	N	-0-					-0-
04	34680	X	31514	-0-	-3166	-0-	1060	1	30454	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	5					42
							6	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	77	1	1932	3	Y	7	27	1			22
							8	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	-0-					22
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	3	Y	9					31
							10	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	3	Y	18	27	1			22
							20	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1	1			22
							1	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	374	1	9131	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9230	-0-	-2674	-0-	302	1	8928	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	8868	-0-	-2602	-0-	285	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	7039	-0-	-3691	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	7700	-0-	-2809	-0-	260	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	247	1	7150	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37200	X	23118	-0-	-14082	-0-	523	1	22595	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	22321	-0-	-8586	-0-	501	1	21820	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	21831	-0-	-9076	-0-	728	1	21103	2	N	-0-					-0-
02	25346	X	19220	-0-	-6126	-0-	655	1	18565	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	19449	-0-	-6653	-0-	651	1	18798	2	N	-0-					-0-
04	23130	X	18222	-0-	-4908	-0-	613	1	17609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	82	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	256	-0-	-1883	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3449	-0-	549	549	118	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	785	112	1	3224	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4601	-0-	1601	2386	631	1	3970	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	117	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	120	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5387	-0-	-69	-0-	120	1	5267	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5083	-0-	-21	-0-	116	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	106	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	108	1	4696	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	206	1	5811	3	Y	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	219	1	6049	3	Y	-0-					-0-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	212	1	6012	3	Y	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	138	1	5700	3	Y	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	205	1	6038	3	Y	-0-					-0-
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	197	1	5834	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2719	-0-	-2621	-0-	92	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1817	-0-	-1314	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	56	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1982	-0-	-628	-0-	68	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	183	1	5262	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
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	37	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	3	Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	Y	-0-					-0-

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
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	3	Y	54	81	1			47
							59	9									
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	50	1	1287	3	Y	47					94
							52	9									
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	49	1	1244	3	Y	41	110	1			25
							45	9									
02	1363	N	1218	-0-	-145	-0-	44	1	1144	3	Y	27					52
							30	9									
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	49	1	1237	3	Y	-0-					52
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	47	1	1191	3	Y	32					84
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	173	1	4151	2	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	135	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	167	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-					-0-
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	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
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3547	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	105	1	3958	2	N	-0-					-0-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2293	-0-	-2237	-0-	684	1	1567	3	Y	38	169	1			41
							42	9									
12	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	699	1	1502	3	Y	42					83
							46	9									
01	2387	X	2279	-0-	-108	-0-	702	1	1504	3	Y	66					149
							73	9									
02	2204	X	2170	-0-	-34	-0-	657	1	1479	3	Y	31	177	1			3
							34	9									
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	703	1	1560	3	Y	48					51
							53	9									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	680	1	1578	3	Y	62					113
							68	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2813	-0-	-377	-0-	94	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	122	1	3244	2	N	-0-					-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	125	1	3603	2	N	-0-					-0-
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	162	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	153	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	155	1	4459	2	N	-0-					-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	152	1	4377	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-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 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	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	357	1	9613	3	N	-0-					82
12	12462	X	9553	-0-	-2909	-0-	348	1	9205	3	N	-0-					82
01	12462	X	9128	-0-	-3334	-0-	326	1	8802	3	N	-0-					82
02	11165	X	8154	-0-	-3011	-0-	283	1	7871	3	N	-0-					82
03	10292	X	8221	-0-	-2071	-0-	287	1	7934	3	N	-0-					82
04	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	263	1	7241	3	N	-0-					82

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	68	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	66	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7949	-0-	-1321	-0-	311	1	7638	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	7887	-0-	-1506	-0-	260	1	7627	2	N	-0-					-0-
01	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	321	1	9337	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	299	1	8459	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	307	1	8613	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8620	-0-	-470	-0-	300	1	8320	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	245	1	6559	3	N	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	252	1	6680	3	N	-0-					-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	245	1	6553	3	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	217	1	6021	3	N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	-0-					-0-
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	214	1	6014	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	85	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	82	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3393	-0-	-58	-0-	116	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	83	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	113	1	3258	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					7
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	-0-					7
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					7
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					7
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	28	1	746	3	Y	-0-					7
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	27	1	694	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	76	1	2061	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	76	1	2120	3	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2177	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1890	-0-	-169	-0-	62	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	52	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	242	1	6719	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7042	-0-	-739	-0-	246	1	6796	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	6811	-0-	-970	-0-	236	1	6575	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6604	-0-	-646	-0-	221	1	6383	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6413	-0-	-1120	-0-	212	1	6201	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

11	8700	X	5898	-0-	-2802	-0-	231	1	5667	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	5055	-0-	-3935	-0-	164	1	4891	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	4088	-0-	-4902	-0-	135	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	3913	-0-	-3221	-0-	133	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	4271	-0-	-3355	-0-	145	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4725	-0-	-1185	-0-	163	1	4562	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	32	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	851	-0-	-338	-0-	32	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	535	-0-	-333	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	422	-0-	-446	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	Y	3					3
							3	9									
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					3
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	66	1	1799	3	Y	-0-					3
02	1769	N	1758	-0-	-11	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					3
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					3
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	63	1	1734	3	Y	-0-					3

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

11	8820	X	2951	-0-	-5869	-0-	92	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	455	1	15449	2	N	-0-					-0-
01	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	1083	1	34838	2	N	-0-					-0-
02	32871	X	32871	-0-	-0-	-0-	871	1	32000	2	N	-0-					-0-
03	31333	X	31333	-0-	-0-	-0-	807	1	30526	2	N	-0-					-0-
*04	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	72	1	1853	3	Y	4					15
							4	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	3	Y	51	39	1			27
							56	9									
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	72	1	1908	3	Y	-0-					27
02	1856	N	1837	-0-	-19	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					27
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	71	1	1889	3	Y	20					47
							22	9									
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	68	1	1828	3	Y	6					53
							7	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	63	1	2303	3	Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	525	1	2005	3	Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	171	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	400	1	11608	2	N	-0-					-0-
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	339	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	329	1	9505	2	N	-0-					-0-
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	308	1	8841	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	250	1	6998	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	234	1	6506	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	6670	-0-	-1452	-0-	231	1	6439	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	6230	-0-	-1368	-0-	212	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5431	-0-	-2536	-0-	182	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	175	1	5097	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	122	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	97	1	2929	2	N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	99	1	2916	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
03	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	966	-0-	-243	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	886	-0-	-245	-0-	30	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	207	1	5469	3	Y	8					47
							9	9									
12	6882	X	4600	-0-	-2282	-0-	169	1	4419	3	Y	11					58
							12	9									
01	6882	X	5389	-0-	-1493	-0-	196	1	5183	3	Y	9	67	1			-0-
							10	9									
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	201	1	5542	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	229	1	6242	3	Y	14					26
							15	9									
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	208	1	5739	3	Y	10					36
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	247	1	6336	3	N	-0-					10
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	257	1	6561	3	N	-0-					10
01	6603	X	6554	-0-	-49	-0-	242	1	6312	3	N	-0-					10
02	6177	X	6071	-0-	-106	-0-	220	1	5786	3	N	59					69
							65	9									
03	6603	X	6543	-0-	-60	-0-	234	1	6309	3	N	-0-					69
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	224	1	5964	3	N	1					70
							1	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	83	1	3359	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	80	1	3267	3	N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	80	1	3336	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3116	-0-	-74	-0-	74	1	3042	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	67	1	3051	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2128	-0-	-3359	-0-	68	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3828	-0-	-696	-0-	123	1	3705	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	157	1	4343	2	N	-0-					-0-
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	155	1	4441	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4578	-0-	-552	-0-	178	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5109	-0-	-192	-0-	166	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	158	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3538	-0-	-899	-0-	120	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3812	-0-	-1303	-0-	129	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	157	1	4394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	90	1	2235	3	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	20					20
							22	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	3	Y	14					34
							15	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
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	109	1	4499	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	106	1	4453	3	N	-0-					-0-
02	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	97	1	4072	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	100	1	4327	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	96	1	4156	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	32	1	15	2	N	-0-					94
							4370	3									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	34	1	4457	3	N	-0-					93
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	37	1	4716	3	N	-0-					93
02	4263	X	4032	-0-	-231	-0-	22	1	4009	3	N	1					94
							1	9									
03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	24	1	4322	3	N	2					96
							2	9									
04	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	2	2	Y	-0-	70	1			18
							4198	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	129	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	106	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2662	-0-	-499	-0-	90	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	202	1	5787	2	N	-0-					-0-
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	165	1	4627	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	150	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	1623	-0-	-2996	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	102	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	207	1	5876	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	422	-0-	-4166	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	56	-0-	-4384	-0-	56	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	197	1	5455	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	208	1	5630	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5922	-0-	-154	-0-	204	1	5718	3	N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	190	1	5330	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	196	1	5668	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	188	1	5424	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	3	Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	84	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	3	Y	2					2
							2	9									
04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	68	1	1805	3	Y	1					3
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1703	3	Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	62	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1687	-0-	-24	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	65	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	127	1	3967	2	N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	125	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	131	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	110	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	119	1	4498	2	N	-0-					-0-
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4207	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	76	1	2044	3	N	-0-					13
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	N	-0-					13
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	N	-0-					13
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2224	3	N	-0-					13
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2325	3	N	-0-					13
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	77	1	2234	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	156	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	137	1	3590	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3096	-0-	-1089	-0-	111	1	2985	3	Y	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	158	1	4481	3	Y	-0-					-0-
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	166	1	4517	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	166	1	4529	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	160	1	4369	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	4245	-0-	-366	-0-	144	1	4101	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	151	1	4272	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	140	1	4016	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	168	1	4418	3	Y	-0-					13
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	168	1	4434	3	Y	-0-					13
01	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	171	1	4484	3	Y	-0-					13
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	156	1	4173	3	Y	-0-					13
03	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	150	1	4223	3	Y	-0-					13
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	151	1	4162	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
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	52	1	1457	3	Y	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2817	3	Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	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
11	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	101	1	2611	3	Y	-0-					6
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	3	Y	-0-					6
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	103	1	2662	3	Y	-0-					6
02	2581	N	2572	-0-	-9	-0-	96	1	2476	3	Y	-0-					6
03	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	99	1	2607	3	Y	-0-					6
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	96	1	2509	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
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	67	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	67	1	1822	3	Y	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	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
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	44	1	1115	3	Y	-0-					18
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	45	1	1140	3	Y	2					20
							2	9									
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	43	1	1155	3	Y	3					23
							3	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	5					28
							6	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-					28
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	41	1	1016	3	Y	-0-	24	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	54	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	49	1	1333	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	44	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	35					65
							39	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1	1545	3	Y	37					102
							41	9									
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	54	1	1318	3	Y	10					112
							11	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	-0-	72	1			40
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	56	1	1451	3	Y	-0-					40
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-					40

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
11	9330	X	8984	-0-	-346	-0-	327	1	8657	3	N	-0-					-0-
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	352	1	9201	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	312	1	8358	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	305	1	8341	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	302	1	8416	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8260	-0-	-740	-0-	290	1	7970	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	3	Y	19	68	1			36
							21	9									
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	133	1	3335	3	Y	7					43
							8	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3396	3	Y	38					81
							42	9									
02	3103	X	3050	-0-	-53	-0-	110	1	2921	3	Y	17					98
							19	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					98
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	3	Y	87	170	1			15
							96	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
11	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	145	1	3657	3	N	-0-					1
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	154	1	3835	3	N	53					54
							58	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	144	1	3632	3	N	35	52	1			37
							39	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	139	1	3495	3	N	-0-					37
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	N	-0-					37
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	142	1	3667	3	N	-0-					37

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
11	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	119	1	3110	3	Y	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	144	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	127	1	3277	3	Y	20					20
							22	9									
02	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	119	1	3229	3	Y	5					25
							6	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	135	1	3741	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	123	1	3272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	676	-0-	-224	-0-	22	1	87	2	Y	5					70
							561	3	6	9							
12	899	N	426	-0-	-473	-0-	14	1	54	2	Y	5					75
							352	3	6	9							
01	775	N	237	-0-	-538	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	64	1			11
							199	3									
02	667	N	362	-0-	-305	-0-	14	1	45	2	Y	7	1	1			17
							295	3	8	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	8					25
							598	3	9	9							
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	6					31
							585	3	7	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	220	1	5616	3	Y	18					85
							20	9									
12	6169	X	6059	-0-	-110	-0-	228	1	5781	3	Y	45	98	1			32
							50	9									
01	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	223	1	5678	3	Y	58					90
							64	9									
02	5800	X	5582	-0-	-218	-0-	206	1	5365	3	Y	10					100
							11	9									
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	220	1	5767	3	Y	2					102
							2	9									
04	5850	X	5820	-0-	-30	-0-	210	1	5579	3	Y	28					130
							31	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	783	-0-	-627	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	465	-0-	-795	-0-	14	1	451	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
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	63	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	64	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	3	N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	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
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	182	1	3359	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	178	1	3279	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	181	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	163	1	3165	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	165	1	3168	3	Y	43					43
							47	9									
04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6					49
							7	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	109	1	2804	3	N	-0-					24
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	85	1	2107	3	N	-0-					24
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	120	1	3069	3	N	-0-					24
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	N	-0-					24
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	126	1	3347	3	N	-0-					24
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	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
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	210	1	6081	2	N	-0-					-0-
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	191	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	189	1	5446	2	N	-0-					-0-
*04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	183	1	5244	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	754	1	2730	3	N	-0-					-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	688	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	760	1	3103	3	N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	724	1	2655	3	N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	705	1	1991	3	N	-0-					-0-
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	124	1	488	2	N	45					108
							3152	3	50	9							
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	130	1	511	2	N	44					152
							3307	3	48	9							
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	51					203
							3268	3	56	9							
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	N	13	162	1			54
							3072	3	14	9							
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	101	1	415	2	N	13					67
							2691	3	14	9							
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	19					86
							2684	3	21	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	184	1	5313	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	204	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	184	1	5375	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	161	1	4740	3	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	156	1	4821	3	N	-0-					-0-
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 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
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	758	1	28	2	N	31	143	1			13
							7893	3	34	9							
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	800	1	8087	3	N	-0-					13
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	810	1	7977	3	N	-0-					13
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	745	1	8412	3	N	-0-					13
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	771	1	8535	3	N	-0-					13
04	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	746	1	3	2	N	-0-					13
							7437	3									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	381	1	9343	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	9265	-0-	-5677	-0-	298	1	8967	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	9022	-0-	-4525	-0-	296	1	8726	2	N	-0-					-0-
02	11571	X	7694	-0-	-3877	-0-	261	1	7433	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	7770	-0-	-3328	-0-	263	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7755	-0-	-1965	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	117	1	3029	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
12	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	122	1	3117	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	115	1	2998	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2974	-0-	-100	-0-	110	1	2864	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	108	1	2956	3	Y	18					18
							20	9									
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2					20
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	167	1	4285	3	Y	-0-					7
12	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	150	1	3849	3	Y	-0-					7
01	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	133	1	3460	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	4060	X	3322	-0-	-738	-0-	119	1	3203	3	Y	-0-					2
03	4340	X	3423	-0-	-917	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-					2
04	4200	X	3300	-0-	-900	-0-	116	1	3184	3	Y	-0-					2

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	92	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	88	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	93	1	2549	2	N	-0-					-0-
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	90	1	3484	3	Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	3	Y	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	92	1	3687	3	Y	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	81	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	74	1	3254	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2912	-0-	12	12	99	1	2813	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2131	-0-	-12	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	73	1	2039	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	208	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	163	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4420	-0-	-858	-0-	149	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	159	1	4538	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	161	1	4619	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

11	7500	X	7481	-0-	-19	-0-	264	1	7217	3	Y	-0-					-0-
12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	273	1	7423	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	2525	-0-	-5070	-0-	88	1	2437	3	Y	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	1031	1	29024	3	Y	-0-					-0-
03	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	1400	1	40256	3	Y	-0-					-0-
*04	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	1162	1	33162	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	312 20	1 9	6246	3	Y	18	30	1			10
12	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	331 18	1 9	6427	3	Y	16	26	1			-0-
01	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	308	1	6098	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6190	-0-	-190	-0-	288	1	5902	3	Y	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	342	1	7089	3	Y	-0-					-0-
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	314	1	6467	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	61	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	40	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	119	1	3227	2	N	-0-					-0-
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	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
11	3900	X	3167	-0-	-733	-0-	75	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	100	1	4170	3	N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	99	1	4101	3	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	97	1	4012	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	94	1	4202	3	N	-0-					-0-
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	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
11	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	760	1	19988	3	Y	8					51
							9	9									
12	24087	X	20964	-0-	-3123	-0-	772	1	20189	3	Y	3					54
							3	9									
01	24087	X	20168	-0-	-3919	-0-	733	1	19421	3	Y	13	60	1			7
							14	9									
02	21257	X	18500	-0-	-2757	-0-	660	1	17833	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
03	22072	X	19116	-0-	-2956	-0-	677	1	18428	3	Y	10					22
							11	9									
04	20760	X	17907	-0-	-2853	-0-	637	1	17252	3	Y	16					38
							18	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
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					3
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	50	1	1323	3	Y	-0-					3
01	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					3
02	1334	N	1210	-0-	-124	-0-	44	1	1166	3	Y	-0-					3
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	48	1	1307	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	137	1	3485	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	133	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	133	1	3456	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	125	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	128	1	3473	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	129	1	3323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					88
							442	3									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	2	1	229	3	N	-0-					88
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	2	1	218	3	N	-0-					88
02	435	N	207	-0-	-228	-0-	1	1	206	3	N	-0-					88
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	2					90
							2	9									
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					90

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	448	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	753	-0-	-3308	-0-	104	1	649	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	14	-0-	-4047	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	239	-0-	-3560	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	570	-0-	-3491	-0-	82	1	488	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2270	-0-	-1210	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	3	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	74	1	2951	3	N	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	53	1	2129	3	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	58	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	43	1	1777	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

*08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	Y	10					117
							11	9									
*09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	589	1	4725	3	Y	-0-					117
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	616	1	4869	3	Y	-0-					117
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	597	1	4695	3	Y	-0-					117
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	620	1	4823	3	Y	-0-					117
*01	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	610	1	4619	3	Y	-0-					117
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	585	1	4864	3	Y	-0-					117
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	620	1	5130	3	Y	-0-					117
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	598	1	4737	3	Y	-0-					117

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	52	1	1383	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	50	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	31	1	1388	3	N	1					1
							1	9									
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

11	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	108	1	2928	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	124	1	3350	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	112	1	3058	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2797	-0-	-538	-0-	96	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	109	1	3140	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	99	1	2803	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 TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	493	1	2841	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	508	1	3112	3	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	521	1	3678	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	472	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	510	1	3221	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	492	1	3168	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	132	1	3470	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	137	1	3628	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	135	1	3608	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3503	-0-	-64	-0-	120	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	122	1	3454	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	992	1	2908	3	N	83	136	1			86
							91	9									
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1095	1	3578	3	N	94	170	1			10
							103	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1074	1	3283	3	N	100					110
							110	9									
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1018	1	3316	3	N	57	125	1			42
							63	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1057	1	3037	3	N	75					117
							83	9									
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1042	1	3245	3	N	69					186
							76	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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	3	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	2006	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	73	1	1971	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1931	-0-	-12	-0-	68	1	1863	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	66	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	69	1	1871	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	187	1	5103	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	199	1	5372	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	179	1	4929	3	Y	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	188	1	5305	3	Y	-0-					-0-
03	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	346	1	9800	3	Y	-0-					-0-
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	326	1	9262	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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	2					2
							2	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	3	Y	1					3
							1	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	-0-					3
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	3	Y	-0-					3
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	2					2
							2	9									
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					3
							1	9									

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	3	Y	3					7
							3	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y	-0-					7
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	36	1	1026	3	Y	3					10
							3	9									
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	37	1	967	3	Y	1					11
							1	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-					11
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	-0-					11

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	39	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	33	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	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
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	248	1	9904	3	N	-0-					-0-
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	238	1	9654	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	10083	3	N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	204	1	8449	3	N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	185	1	8105	3	N	-0-					-0-
*04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	191	1	8205	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2623	-0-	-947	-0-	69	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	71	1	2673	3	Y	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	90	1	3467	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	1850	-0-	-963	-0-	47	1	1803	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	52	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	37	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	53	1	1521	2	N	1					1
							1	9									
04	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	175	1	7115	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	226	1	9327	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	9464	-0-	-425	-0-	220	1	9244	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	9237	-0-	-14	-0-	213	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	9735	-0-	-154	-0-	216	1	9519	3	N	-0-					-0-
*04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	208	1	9221	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	134	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	123	1	4166	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	129	1	4156	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3976	-0-	-374	-0-	105	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	111	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	123	1	4012	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	122	1	3460	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	2705	-0-	-804	-0-	92	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	109	1	3124	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
11	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-	1506	1	36871	2	N	-0-					-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	307	1	9092	2	N	-0-					-0-
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	306	1	9017	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8626	-0-	-74	-0-	293	1	8333	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	314	1	8917	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	297	1	8340	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-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
11	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	238	1	4493	3	Y	5	162	1			56
							6	9									
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	248	1	4631	3	Y	1					57
							1	9									
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	252	1	4754	3	Y	-0-					57
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	227	1	4398	3	Y	14					71
							15	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	235	1	4603	3	Y	13					84
							14	9									
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4497	3	Y	17	80	1			21
							19	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
11	2430	X	1379	-0-	-1051	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1517	-0-	-808	-0-	60	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	59	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	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
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	774	1	3763	3	Y	22					30
							24	9									
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	863	1	3860	3	Y	27					57
							30	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	889	1	4514	3	Y	35					92
							39	9									
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	822	1	4078	3	Y	8	83	1			17
							9	9									
03	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	854	1	3758	3	Y	27					44
							30	9									
04	5280	X	4261	-0-	-1019	-0-	820	1	3434	3	Y	6					50
							7	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
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	181	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	168	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	170	1	5465	2	N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	N	-0-					-0-
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	157	1	5936	2	N	-0-					-0-
*04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	194	1	6342	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
11	12360	X	12174	-0-	-186	-0-	469	1	11695	3	Y	9	73	1			62
							10	9									
12	12772	X	12640	-0-	-132	-0-	492	1	12127	3	Y	19	7	1			74
							21	9									
01	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	490	1	12199	3	Y	51					125
							56	9									
02	11861	X	11351	-0-	-510	-0-	428	1	10923	3	Y	-0-	121	1			4
03	12679	X	12375	-0-	-304	-0-	457	1	11892	3	Y	24	6	1			22
							26	9									
04	12360	X	11893	-0-	-467	-0-	445	1	11437	3	Y	10					32
							11	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
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	60	1	1621	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	64	1	1684	3	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	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
11	9120	X	9096	-0-	-24	-0-	347	1	8731	3	Y	16	74	1			3
							18	9									
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	357	1	8911	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	9176	X	9164	-0-	-12	-0-	348	1	8766	3	Y	45					53
							50	9									
02	8584	X	8542	-0-	-42	-0-	315	1	8227	3	Y	-0-	49	1			4
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	345	1	9121	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
*04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	339	1	8794	3	Y	5					20
							6	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
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	118	1	3101	3	Y	-0-					20
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	123	1	3156	3	Y	2					22
							2	9									
01	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	121	1	3176	3	Y	-0-					22
02	3103	X	3024	-0-	-79	-0-	110	1	2914	3	Y	-0-					22
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	115	1	3155	3	Y	-0-					22
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					22

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	176	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4227	-0-	-1260	-0-	136	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	173	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	177	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	183	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	173	1	4819	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4618	-0-	-962	-0-	175	1	4443	3	Y	-0-					5
12	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	185	1	4804	3	Y	-0-					5
01	5084	X	4807	-0-	-277	-0-	176	1	4631	3	Y	-0-					5
02	4756	X	3980	-0-	-776	-0-	147	1	3833	3	Y	-0-					5
03	5084	X	4871	-0-	-213	-0-	171	1	4700	3	Y	-0-					5
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	179	1	4796	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	39	1	1422	3	Y	7					15
							8	9									
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	33	1	1298	3	Y	28	43	1			-0-
							31	9									
01	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	26	1	1032	3	Y	2					2
							2	9									
02	1421	N	1065	-0-	-356	-0-	24	1	1027	3	Y	13					15
							14	9									
03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	29	1	1097	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

11	3660	X	1758	-0-	-1902	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					3
12	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	100	1	2628	3	Y	-0-					3
01	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	67	1	1810	3	Y	-0-					3
02	3074	X	690	-0-	-2384	-0-	23	1	667	3	Y	-0-					3
*03	2976	X	1544	-0-	-1432	-0-	56	1	1488	3	Y	-0-					3
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	90	1	2531	3	Y	3					-0-
							3	9									

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

11	6750	X	6739	-0-	-11	-0-	249	1	6490	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6956	-0-	-112	-0-	259	1	6697	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6949	-0-	-119	-0-	255	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6402	-0-	-210	-0-	230	1	6161	3	Y	10					10
							11	9									
03	7068	X	6977	-0-	-91	-0-	249	1	6728	3	Y	-0-					10
*04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	240	1	6528	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	191	1	3656	3	Y	3	76	1			19
							3	9									
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	222	1	4158	3	Y	11	8	1			22
							12	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	193	1	3823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	208	1	4142	3	Y	9					9
							10	9									
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	205	1	3972	3	Y	21					30
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	913	1	3096	2	N	-0-			-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	989	1	4402	2	N	-0-			-0-
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	1034	1	5929	2	N	-0-			-0-
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	943	1	5367	2	N	-0-			-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1018	1	5230	2	N	-0-			-0-
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	987	1	5102	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-			-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	41	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	37	1	1066	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	249	1	6769	3	Y	-0-			-0-
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	249	1	6750	3	Y	-0-			-0-
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	247	1	6702	3	Y	-0-			-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	166	1	6581	3	Y	-0-			-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	172	1	7086	3	Y	-0-			-0-
*04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	57	1	2202	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	3	Y	-0-			-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2240	3	Y	-0-			-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	3	Y	-0-			-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	3	Y	-0-			-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

11	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	106	1	2852	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	106	1	2927	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	105	1	2896	3	Y	-0-			-0-
02	2900	X	2830	-0-	-70	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	101	1	2843	3	Y	-0-			-0-
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-			-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	145	1	3559	2	N	-0-			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	129	1	2861	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	39	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	63	1	2563	3	Y	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	53	1	2183	3	Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	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
11	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	102	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	110	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4544	-0-	-540	-0-	101	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	113	1	4851	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	114	1	4978	2	N	-0-					-0-
*04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	114	1	4947	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
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	55	1	2361	3	N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	3	N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	57	1	2462	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	73	1	3179	3	N	-0-					-0-
*04	2823	N	2671	-0-	-152	-0-	60	1	2611	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	3	N	36					181
							40	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	3	N	33	158	1			56
							36	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	103	1	2604	3	N	37					93
							41	9									
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	3	N	41					134
							45	9									
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2902	3	N	36					170
							40	9									
*04	3000	N	3194	-0-	194	194	116	1	3037	3	N	37					207
							41	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	148	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	147	1	6402	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	142	1	6256	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6046	-0-	-450	-0-	137	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6224	-0-	-720	-0-	139	1	6085	2	N	-0-					-0-
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	146	1	6374	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. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5103	-0-	-297	-0-	123	1	4980	3	Y	-0-					17
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	128	1	5186	3	Y	-0-					17
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	125	1	5127	3	Y	-0-					17
02	5075	X	4776	-0-	-299	-0-	113	1	4663	3	Y	-0-					17
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	116	1	5134	3	Y	-0-					17
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	128	1	3453	3	N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	3523	3	N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	129	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	113	1	3097	3	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	104	1	2880	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

11	10740	X	10224	-0-	-516	-0-	347	1	9877	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	347	1	9972	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10358	-0-	-461	-0-	345	1	10013	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9587	-0-	-360	-0-	327	1	9260	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10166	-0-	-436	-0-	340	1	9826	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9765	-0-	-465	-0-	329	1	9436	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

11	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	153	1	3923	3	Y	1					13
							1	9									
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	153	1	3954	3	Y	-0-					13
01	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	158	1	4106	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	162	1	4274	3	Y	2					15
							2	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	Y	-0-					15
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	157	1	4216	3	Y	-0-					15

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

11	1110	N	783	-0-	-327	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	655	1	16041	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	16380	-0-	-825	-0-	531	1	15849	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15851	-0-	-1354	-0-	521	1	15330	2	N	-0-					-0-
02	16095	X	15138	-0-	-957	-0-	516	1	14622	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	15162	-0-	-2043	-0-	519	1	14643	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	519	1	14650	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	211	1	5165	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	195	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	175	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	226	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	201	1	4851	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	23	1	577	3	Y	-0-					8
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					8
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					8
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					8
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	604	1	5775	3	Y	-0-					1
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	608	1	5535	3	Y	-0-					1
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	623	1	5723	3	Y	-0-					1
02	6177	X	5867	-0-	-310	-0-	598	1	5269	3	Y	-0-					1
03	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	513	1	5355	3	Y	179	148	1			32
							197	9									
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	538	1	5888	3	Y	-0-					32

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	190	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	179	1	6090	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6115	-0-	-178	-0-	185	1	5930	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5478	-0-	-409	-0-	145	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5891	-0-	-402	-0-	152	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	168	1	5501	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	209	1	8561	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	216	1	8945	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9093	-0-	-145	-0-	214	1	8879	3	N	-0-					-0-
02	8642	X	8220	-0-	-422	-0-	188	1	8032	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	194	1	8675	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8396	-0-	-484	-0-	185	1	8211	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	10451	-0-	7451	7451	903	1	9548	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8639	-0-	5539	12990	880	1	7759	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8893	-0-	5793	18783	892	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	21697	X	2914	-0-	-18783	-0-	111	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	559	1	5238	2	N	-0-					-0-
*04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	587	1	5830	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	11993	-0-	-1417	-0-	1251	1	10742	2	N	-0-					-0-
12	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	1115	1	10098	2	N	-0-					-0-
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1257	1	12021	2	N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	611	1	15166	2	N	-0-					-0-
03	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
*04	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	557	1	15766	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	106	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	117	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	112	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	107	1	3021	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	103	1	3031	3	N	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	166	1	4493	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	171	1	4658	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4790	-0-	-46	-0-	167	1	4623	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4444	-0-	-80	-0-	151	1	4293	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	158	1	4515	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	152	1	4297	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5100	-0-	-120	-0-	191 2	1 9	4907	3	Y	2	36	1			8
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	190 4	1 9	4934	3	Y	4	4	1			8
01	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	176	1	4622	3	Y	-0-					8
02	5075	X	4536	-0-	-539	-0-	163	1	4373	3	Y	-0-					8
03	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	171	1	4637	3	Y	-0-					8
04	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	164	1	4448	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13
12	3100	N	16363	-0-	13263	13263	612	1	15661	3	N	82					95
							90	9									
01	35625	X	22362	-0-	-13263	-0-	823	1	21401	3	N	125	189	1			31
							138	9									
02	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	646	1	17097	3	N	114					145
							125	9									
03	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	646	1	17358	3	N	84	167	1			62
							92	9									
04	21630	X	16675	-0-	-4955	-0-	599	1	15987	3	N	81					143
							89	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3026	-0-	-74	-0-	110	1	2916	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2936	-0-	-164	-0-	105	1	2831	3	Y	-0-					-0-
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	97	1	2670	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	101	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	97	1	2708	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	3	N	8					13
							9	9									
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	3	Y	21	29	1			5
							23	9									
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	-0-					5
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	3	Y	-0-					5
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2378	3	Y	-0-					5
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	109	1	2745	3	Y	-0-					-0-
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	109	1	2823	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2963	-0-	63	63	110	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	229	113	1	3122	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3000	N	3109	-0-	109	338	110	1	2998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	65	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1852	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	72	1	1874	3	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	71	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	285	1	8108	3	N	-0-					-0-
12	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	294	1	8337	3	N	-0-					-0-
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	297	1	8530	3	N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	277	1	8230	3	N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	282	1	8543	3	N	-0-					-0-
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	277	1	8379	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	3	N	-0-					-0-
12	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	458	1	12200	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	12639	-0-	-1807	-0-	449	1	12190	3	N	-0-					-0-
02	13514	X	13475	-0-	-39	-0-	471	1	13004	3	N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	476	1	13424	3	N	-0-					-0-
*04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	478	1	13556	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
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	196	1	5382	3	N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	199	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	197	1	5339	3	N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	159	1	4413	3	N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	181	1	5217	3	N	-0-					-0-
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	166	1	4679	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	134	1	3550	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	133	1	3533	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	128	1	3446	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	120	1	3293	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	123	1	3537	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	118	1	3366	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	139	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	141	1	5571	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	137	1	5520	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	128	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	129	1	5459	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	125	1	5383	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4409	-0-	-1561	-0-	172	1	4226	3	Y	10					13
							11	9									
12	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	185	1	4499	3	Y	7					20
							8	9									
01	5828	X	1894	-0-	-3934	-0-	72	1	1814	3	Y	7					27
							8	9									
02	5046	X	4801	-0-	-245	-0-	182	1	4618	3	Y	1					28
							1	9									
03	5394	X	3456	-0-	-1938	-0-	694	1	2745	3	Y	15					43
							17	9									
*04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1097	1	6510	3	Y	18					61
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4420	-0-	-560	-0-	167	1	4221	3	N	29					89
							32	9									
12	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	183	1	4583	3	N	55					144
							61	9									
01	4867	X	4511	-0-	-356	-0-	169	1	4303	3	N	35	72	1			107
							39	9									
02	4524	X	4341	-0-	-183	-0-	162	1	4149	3	N	27					134
							30	9									
03	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	163	1	4316	3	N	15					149
							17	9									
04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	156	1	4059	3	N	67	184	1			32
							74	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1744	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1346	1	3732	2	N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	477	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	335	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	386	1	4313	2	N	-0-					-0-
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	369	1	4625	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

11	5100	X	4894	-0-	-206	-0-	173	1	4721	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	154	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	174	1	4776	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	159	1	4501	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	167	1	4798	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	161	1	4623	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

11	8580	X	8492	-0-	-88	-0-	314	1	8116	3	Y	56					87
							62	9									
12	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	324	1	8292	3	Y	6					93
							7	9									
01	9114	X	8506	-0-	-608	-0-	315	1	8166	3	Y	23					116
							25	9									
02	8526	X	7775	-0-	-751	-0-	280	1	7452	3	Y	39	133	1			22
							43	9									
03	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	292	1	7786	3	Y	11					33
							12	9									
04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	280	1	7535	3	Y	11					44
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3120	X	134	-0-	-2986	-0-	55	1	79	9	N	72	72	1			15
12	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	607	1	611	3	N	22					37
							24	9									
01	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	714	1	1299	3	N	17					54
							19	9									
02	2378	X	2055	-0-	-323	-0-	669	1	1356	3	N	27					81
							30	9									
03	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	702	1	837	3	N	15					96
							17	9									
04	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	690	1	1266	3	N	15					111
							17	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	20	1	775	3	N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	17	1	719	3	N	-0-					-0-
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3740	3	N	25					130
							28	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	151	1	3838	3	N	25					155
							28	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	150	1	3868	3	N	25	128	1			52
							28	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	138	1	3557	3	N	24					76
							26	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	156	1	4148	3	N	26					102
							29	9									
*04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	28					130
							31	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

11	6390	X	4295	-0-	-2095	-0-	97	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3324	-0-	-3186	-0-	75	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3929	-0-	-2085	-0-	87	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3230	-0-	-1642	-0-	73	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	98	1	4297	2	N	-0-					-0-
*04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

11	2820	N	2631	-0-	-189	-0-	339	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	1159	-0-	-1662	-0-	160	1	999	2	N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	562	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	367	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	421	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	389	1	2356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5711	-0-	-49	-0-	144	1	5567	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5575	-0-	-346	-0-	137	1	5438	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	137	1	5606	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	4841	-0-	-669	-0-	113	1	4728	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	120	1	5075	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5067	-0-	-633	-0-	117	1	4950	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	52	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	50	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	34	1	975	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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	Y	-0-					2
12	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	77	1	1937	3	Y	-0-					2
01	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					2
02	1856	N	1219	-0-	-637	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-					2
03	2015	N	1086	-0-	-929	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					2
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	1					3
							1	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	88	1	2162	3	Y	12					40
							13	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	78	69	1			49
							86	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2215	3	Y	3					52
							3	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	Y	22					74
							24	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2190	3	Y	28	102	1			-0-
							31	9									
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	19	4	1			15
							21	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	776	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	727	1	3812	2	N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	824	1	4865	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4426	-0-	-11	-0-	735	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	46	-0-	-4697	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4228	-0-	-902	-0-	603	1	13	2	Y	-0-					20
							3612	3									
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	639	1	5297	3	Y	-0-					20
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	579	1	5368	3	Y	-0-					20
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	438	1	4679	3	Y	-0-					20
03	5921	X	4344	-0-	-1577	-0-	436	1	3908	3	Y	-0-					20
04	5760	X	4906	-0-	-854	-0-	460	1	2	2	Y	-0-					20
							4444	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

11	5700	X	5548	-0-	-152	-0-	150	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							4050	3									
12	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	154	1	1378	2	Y	11	11	1			-0-
							4149	3	12	9							
01	5797	X	5646	-0-	-151	-0-	150	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							4126	3									
02	5423	X	5268	-0-	-155	-0-	96	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							3888	3									
03	5797	X	5586	-0-	-211	-0-	145	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							4086	3									
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	140	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							3942	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	3	Y	-0-					-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	3	Y	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	182	1	4699	3	Y	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	163	1	4394	3	Y	3					3
							3	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	163	1	4411	3	Y	2					5
							2	9									
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	40	1	961	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	227	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5513	-0-	-439	-0-	185	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	174	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5301	-0-	-267	-0-	181	1	5120	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5533	-0-	-419	-0-	185	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	180	1	5157	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 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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	7	3	1			7
							2275	3	8	9							
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	15	22	1			-0-
							2212	3	17	9							
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	12					12
							2102	3	13	9							
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	Y	10					22
							2245	3	11	9							
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	11					33
							2197	3	12	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	Y	-0-					-0-
							1757	3									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1418	3									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
							1400	3									
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

11	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	537	1	15284	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	15343	-0-	-3970	-0-	516	1	14827	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	14885	-0-	-4428	-0-	496	1	14389	2	N	-0-					-0-
02	17893	X	13262	-0-	-4631	-0-	452	1	12810	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	13540	-0-	-4254	-0-	453	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12495	-0-	-3315	-0-	420	1	12075	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	750	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	775	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	775	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	725	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	775	1	3798	2	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	902	1	4707	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5626	-0-	-202	-0-	900	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	907	1	4695	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5109	-0-	-575	-0-	856	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5351	-0-	-725	-0-	904	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5391	-0-	-219	-0-	881	1	4510	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	140	1	5254	3	Y	27					27
							30	9									
12	6200	X	5467	-0-	-733	-0-	141	1	5264	3	Y	56					83
							62	9									
01	6200	X	4953	-0-	-1247	-0-	127	1	4813	3	Y	12	67	1			28
							13	9									
02	5800	X	4448	-0-	-1352	-0-	109	1	4338	3	Y	1					29
							1	9									
03	5797	X	4487	-0-	-1310	-0-	111	1	4367	3	Y	8					37
							9	9									
04	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	105	1	4158	3	Y	7					44
							8	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

11	36033	X	36033	-0-	-0-	-0-	1223	1	34810	2	N	-0-					-0-
12	54932	X	33669	-0-	-21263	-0-	1132	1	32537	2	N	-0-					-0-
01	54839	X	32030	-0-	-22809	-0-	1068	1	30962	2	N	-0-					-0-
02	51301	X	29450	-0-	-21851	-0-	1004	1	28446	2	N	-0-					-0-
03	41850	X	31422	-0-	-10428	-0-	1052	1	30370	2	N	-0-					-0-
04	36030	X	29989	-0-	-6041	-0-	1009	1	28980	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

11	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	136	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	151	1	3701	2	N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	139	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	128	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-					-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	142	1	3410	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

11	3000	N	17073	-0-	14073	41857	425	1	16648	3	N	-0-					-0-
12	56657	X	14800	-0-	-41857	-0-	359	1	14441	3	N	-0-					-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	310	1	12628	3	N	-0-					-0-
02	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	284	1	11842	3	N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	276	1	11947	3	N	-0-					-0-
*04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	251	1	10870	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	788	1	5878	2	N	-0-			-0-
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	769	1	5736	2	N	-0-			-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	798	1	5722	2	N	-0-			-0-
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	712	1	4831	2	N	-0-			-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	780	1	6041	2	N	-0-			-0-
*04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	798	1	6487	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	146	1	4145	3	N	-0-			-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	151	1	4236	3	N	-0-			-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	151	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	138	1	3968	3	N	-0-			-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	-0-			-0-
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	135	1	4049	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	66	1	2635	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	63	1	2559	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	65	1	2546	3	N	-0-			-0-
02	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	57	1	2418	3	N	-0-			-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	58	1	2388	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	109	1	2754	3	N	-0-			15
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2850	3	N	-0-			15
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	3	N	-0-			15
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2280	3	N	-0-			15
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-			15
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	116	1	3027	3	N	-0-			15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	23	1	633	3	N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	N	-0-			-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1611	3	N	-0-			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	3	N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	N	-0-			-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	72	1	2874	3	N	-0-			-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	74	1	3061	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	66	1	2699	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2724	-0-	-89	-0-	64	1	2660	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	68	1	2793	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	64	1	2664	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3555	-0-	-495	-0-	121	1	3434	2	N	-0-			-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	115	1	3318	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	3027	-0-	-482	-0-	103	1	2924	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	90	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	91	1	2599	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 #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4900	-0-	-1340	-0-	111	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	110	1	4806	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4756	-0-	-483	-0-	106	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4638	-0-	-263	-0-	105	1	4533	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	112	1	4893	2	N	-0-					-0-
*04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	N	21					168
							23	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	N	20	167	1			21
							22	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	N	26					47
							29	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	N	17					64
							19	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2017	3	N	35					99
							39	9									
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	N	17					116
							19	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

11	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	753	1	16	2	N	-0-					2
							4631	3									
12	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	782	1	4983	3	N	-0-					2
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	785	1	5314	3	N	-0-					2
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	722	1	4807	3	N	-0-					2
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	760	1	4826	3	N	-0-					2
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	731	1	2	2	N	-0-					-0-
							5147	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

11	6030	X	4226	-0-	-1804	-0-	993	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1091	1	6515	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5703	-0-	-466	-0-	1040	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3090	-0-	-999	-0-	930	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1078	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	451	1	4693	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	3	Y	4					89
							4	9									
12	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	166	1	4251	3	Y	-0-					89
01	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	169	1	4319	3	Y	-0-					89
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	162	1	4154	3	Y	-0-					89
03	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	164	1	4440	3	Y	-0-					89
04	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	151	1	4129	3	Y	1					88
							1	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	428	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	343	1	2148	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	365	1	2164	2	N	-0-					-0-
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2402	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 #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	183	1	5203	2	N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	184	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	164	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	178	1	5143	2	N	-0-					-0-
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	190	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	182	1	4770	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4555	-0-	-433	-0-	164	1	4391	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	171	1	4750	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	159	1	4428	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	152	1	3814	3	N	5	182	1			78
							6	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	164	1	4075	3	N	-0-					78
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	156	1	4016	3	N	30					108
							33	9									
02	3915	X	3874	-0-	-41	-0-	146	1	3702	3	N	24					132
							26	9									
03	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	148	1	3981	3	N	29					161
							32	9									
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3902	3	N	26					187
							29	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3967	-0-	-1013	-0-	147	1	3820	3	N	-0-					8
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	146	1	3862	3	N	-0-					8
01	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	140	1	3654	3	N	-0-					8
02	3770	X	3678	-0-	-92	-0-	133	1	3545	3	N	-0-					8
03	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	128	1	3485	3	N	-0-					8
04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	116	1	3198	3	N	-0-					8

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 #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	3	Y	-0-					2
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	140	1	3581	3	Y	-0-					2
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	164	1	4299	3	Y	-0-					2
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	125	1	3384	3	Y	6					8
							7	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	3	Y	-0-					8
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	190	1	5084	3	Y	8					16
							9	9									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1632	3	N	-0-					5
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	N	-0-					5
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	97	1	2511	3	N	-0-					5
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	89	1	2443	3	N	-0-					5
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	N	-0-					5
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	76	1	2083	3	N	-0-					5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	744	1	5871	2	N	-0-					-0-
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	942	1	6920	2	N	-0-					-0-
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	856	1	5719	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	985	1	6772	2	N	-0-					-0-
*04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	100	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	98	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	87	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	87	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	74	1	5150	2	N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	136	1	4405	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8049	-0-	-1101	-0-	250	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8682	-0-	-60	-0-	248	1	8434	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7825	-0-	-917	-0-	236	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6918	-0-	-1260	-0-	183	1	6735	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8101	-0-	-641	-0-	209	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	253	-0-	-1637	-0-	8	1	244	3	N	1					100
							1	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	813	1	1414	3	N	53					153
							58	9									
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1863	3	N	72	185	1			40
							79	9									
02	2900	N	3337	-0-	437	437	903	1	2395	3	N	35					75
							39	9									
03	3100	N	5379	-0-	2279	2716	1009	1	4300	3	N	64					139
							70	9									
*04	3000	N	4926	-0-	1926	4642	970	1	3845	3	N	101	171	1			70
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	4					87
							1721	3	4	9							
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	14	68	1			33
							1819	3	15	9							
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	Y	23					56
							1875	3	25	9							
02	2001	N	1989	-0-	-12	-0-	39	1	484	2	Y	-0-	56	1			-0-
							1466	3									
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	3	3	1			-0-
							2151	3	3	9							
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	189	1	5274	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	174	1	4921	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4149	-0-	-1524	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	3906	-0-	-1401	-0-	130	1	3776	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	184	1	5474	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	177	1	5208	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

11	11070	X	10832	-0-	-238	-0-	415	1	10330	3	N	79	234	1			31
							87	9									
12	11439	X	11147	-0-	-292	-0-	429	1	10591	3	N	115					146
							127	9									
01	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	422	1	10490	3	N	103	228	1			21
							113	9									
02	10614	X	10364	-0-	-250	-0-	390	1	9887	3	N	79					100
							87	9									
03	11346	X	10981	-0-	-365	-0-	406	1	10455	3	N	109	175	1			34
							120	9									
04	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	403	1	10253	3	N	76					110
							84	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

11	8520	X	8289	-0-	-231	-0-	283	1	8006	3	N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	300	1	8372	3	N	-0-					-0-
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	301	1	8540	3	N	-0-					-0-
02	8033	X	7609	-0-	-424	-0-	252	1	7357	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	271	1	8045	3	N	-0-					-0-
*04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	280	1	8177	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	81	1	3165	3	N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	81	1	3312	3	N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	79	1	3227	3	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	70	1	3012	3	N	-0-					-0-
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	980	1	6269	2	N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	933	1	4613	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	729	1	6302	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	199	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216	1	8173	2	N	-0-					-0-
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	234	1	6411	3	N	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	237	1	6501	3	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	231	1	6526	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	6211	-0-	-53	-0-	212	1	5999	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	212	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	196	1	5755	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	145	1	3626	3	Y	16					40
							18	9									
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	147	1	3666	3	Y	23					63
							25	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3669	3	Y	16	49	1			30
							18	9									
02	3654	X	3521	-0-	-133	-0-	131	1	3348	3	Y	38					68
							42	9									
03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	141	1	3682	3	Y	23					91
							25	9									
04	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	128	1	3325	3	Y	53	123	1			21
							58	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	583	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	642	1	5614	2	N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	584	1	4966	2	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	543	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	524	1	4949	2	N	-0-					-0-
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	273	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	268	1	7457	3	N	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	256	1	7235	3	N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	229	1	6656	3	N	-0-					-0-
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	218	1	6416	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	140	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3987	-0-	-1407	-0-	114	1	3873	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4000	-0-	-1270	-0-	120	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3343	-0-	-1065	-0-	89	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	121	1	4571	2	N	-0-					-0-
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	140	1	4568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	649	1	10	2	N	17					149
							2906	3	19	9							
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	679	1	2706	3	N	13					162
							14	9									
01	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	520	1	2421	3	N	17					179
							19	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	611	1	2505	3	N	15					194
							17	9									
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	667	1	2123	3	N	19					213
							21	9									
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	646	1	1	2	N	8	155	1			66
							2617	3	9	9							

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	1			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	669	1	345	2	N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	720	1	222	2	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	661	1	173	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	880	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	866	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	861	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	812	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	851	1	3006	2	N	-0-					-0-
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	820	1	3002	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	5025	-0-	2025	2025	546	1	4479	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	469	1	11505	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11086	-0-	-353	-0-	360	1	10726	2	N	-0-					-0-
01	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	10701	X	5511	-0-	-5190	-0-	187	1	5324	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	11292	-0-	-147	-0-	382	1	10910	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	348	1	9779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5472	-0-	-48	-0-	137	1	5335	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	138	1	5593	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	138	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	5452	X	5385	-0-	-67	-0-	129	1	5256	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	129	1	5461	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1788	-0-	-552	-0-	67	1	1720	3	Y	1					7
							1	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	88	1	2375	3	Y	-0-					7
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	3	Y	2					9
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					9
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					9
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					7
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					7
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	-0-					7
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					7
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	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
11	1800	X	1161	-0-	-639	-0-	31	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	898	-0-	-373	-0-	20	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	994	-0-	-525	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	887	-0-	-244	-0-	23	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	15	1	776	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	68	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	65	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	68	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2075	-0-	-42	-0-	55	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	65	1	2122	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	6					94
							7	9									
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	59	1	1508	3	Y	21					115
							23	9									
01	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	41	1	1033	3	Y	17					132
							19	9									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	8	104	1			36
							9	9									
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	43	1	1191	3	Y	-0-					36
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	28	1	774	3	Y	7					43
							8	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
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	682	1	16	2	N	-0-					-0-
							4702	3									
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	817	1	5761	3	N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	815	1	5273	3	N	-0-					-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	748	1	4427	3	N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	796	1	4716	3	N	-0-					-0-
*04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	693	1	2	2	N	-0-					-0-
							3676	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	49	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	50	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	N	-0-					-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	72	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	72	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	71	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2688	-0-	-154	-0-	64	1	2624	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	68	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	64	1	2621	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1016	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	968	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	998	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	954	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1066	1	7498	2	N	-0-					-0-
*04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1041	1	6583	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	254	1	7204	2	N	-0-					-0-
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	249	1	7157	2	N	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	224	1	6335	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	229	1	6605	2	N	-0-					-0-
*04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	212	1	6078	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	122	1	3444	3	N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	132	1	3571	3	N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	131	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	121	1	3412	3	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	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
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	47	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	46	1	1313	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	208	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	203	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	230	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	233	1	6602	2	N	-0-					-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	236	1	6810	2	N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

11	4080	X	2079	-0-	-2001	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	1454	-0-	-3010	-0-	170	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3722	-0-	-454	-0-	587	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	216	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	127	1	1290	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	205	1	6416	2	N	-0-					-0-
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	181	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	183	1	5890	2	N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	149	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	159	1	6017	2	N	-0-					-0-
*04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	174	1	5710	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	113	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	120	1	3212	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	117	1	3174	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3025	-0-	-165	-0-	105	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	109	1	3045	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	104	1	2981	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
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	173	1	4406	3	Y	27					54
							30	9									
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	173	1	4366	3	Y	30					84
							33	9									
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	167	1	4255	3	Y	53	127	1			10
							58	9									
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	-0-					10
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	156	1	4102	3	Y	29					39
							32	9									
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	Y	36	58	1			17
							40	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	341	1	6365	3	N	23	175	1			111
							25	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	359	1	6577	3	N	25					136
							28	9									
*01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	355	1	6573	3	N	21					157
							23	9									
*02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	331	1	6274	3	N	-0-					157
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	350	1	6644	3	N	-0-					157
*04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	336	1	6340	3	N	12	163	1			6
							13	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

11	7530	X	6624	-0-	-906	-0-	238	1	6386	3	N	-0-					9
12	7285	X	3536	-0-	-3749	-0-	128	1	3408	3	N	-0-					9
01	7285	X	4427	-0-	-2858	-0-	154	1	4273	3	N	-0-					9
02	6728	X	4079	-0-	-2649	-0-	142	1	3937	3	N	-0-					9
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	238	1	6690	3	N	-0-					9
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	263	1	7271	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

11	10170	X	9636	-0-	-534	-0-	327	1	9309	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9735	-0-	-371	-0-	327	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9809	-0-	-297	-0-	327	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8819	-0-	-635	-0-	301	1	8518	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8964	-0-	-1142	-0-	300	1	8664	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8969	-0-	-661	-0-	302	1	8667	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

11	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	97	1	3725	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	96	1	3792	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3467	-0-	-245	-0-	86	1	3381	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	84	1	3484	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	369	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	347	1	3735	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	284	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3787	-0-	-128	-0-	286	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	252	1	3816	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	301	1	3647	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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	39	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	-0-			-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	N	-0-			-0-

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
11	8580	X	7253	-0-	-1327	-0-	225	1	7028	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	207	1	7022	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	7359	-0-	-1755	-0-	222	1	7137	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	7532	-0-	-994	-0-	200	1	7332	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	215	1	8121	2	N	-0-			-0-
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	240	1	7841	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
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	72	1	2810	3	N	-0-			5
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	107	1	2941	3	N	-0-			5
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	101	1	2841	3	N	-0-			5
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	3	N	-0-			5
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	3	N	-0-			5
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2579	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
11	7170	X	6923	-0-	-247	-0-	161	1	6762	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	162	1	6902	3	N	-0-			-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	163	1	6997	3	N	-0-			-0-
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	150	1	6511	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	156	1	6925	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6812	-0-	-58	-0-	150	1	6662	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
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	66	1	2590	3	N	-0-			-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2722	3	N	-0-			-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	66	1	2680	3	N	-0-			-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	64	1	2496	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	62	1	2686	3	N	-0-			-0-
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	113	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5057	2	N	-0-			-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	115	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	94	1	4036	2	N	-0-			-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	164	1	4722	2	N	-0-			-0-
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2094	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	78	1	2116	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	75	1	2109	3	Y	-0-			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	3	Y	-0-			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-			-0-
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	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
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313	1	3095	2	N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	283	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	240	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	243	1	2889	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	1	1	9	N	1					15
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	9	N	1					16
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	83	1	2234	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	79	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2172	-0-	-3	-0-	76	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	79	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2					2
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	779	1	4101	3	Y	45					66
							50	9									
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	860	1	4627	3	Y	15	65	1			16
							17	9									
01	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	855	1	4427	3	Y	-0-					16
02	5133	X	4324	-0-	-809	-0-	806	1	3518	3	Y	-0-					16
03	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	756	1	3451	3	Y	-0-					16
04	5340	X	3896	-0-	-1444	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-					16

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	5070	X	4454	-0-	-616	-0-	162	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4157	-0-	-896	-0-	163	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	156	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4338	-0-	-389	-0-	154	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	223	1	4954	2	N	-0-					-0-
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	189	1	4548	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	159	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	165	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	2357	-0-	-2573	-0-	80	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4976	-0-	-294	-0-	168	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	171	1	4815	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	578	-0-	-495	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

11	5700	X	5694	-0-	-6	-0-	193	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	197	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	197	1	5722	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	187	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	193	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	187	1	5368	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	51	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	465	1	5813	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	497	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	508	1	7357	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	462	1	6494	2	N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	518	1	7859	2	N	-0-					-0-
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	503	1	7527	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	46	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1240	-0-	-65	-0-	44	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	42	1	1241	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
11	7020	X	6050	-0-	-970	-0-	137	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	133	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	135	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5653	-0-	-524	-0-	129	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	206	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	193	1	5551	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

11	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	18	1	8	2	N	15					258
							2385	3	17	9							
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	60	1	7603	3	N	22	167	1			113
							24	9									
01	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	10	1	1223	3	N	12					125
							13	9									
02	2349	X	1118	-0-	-1231	-0-	7	1	1103	3	N	7					132
							8	9									
03	3906	X	2033	-0-	-1873	-0-	12	1	1999	3	N	20					152
							22	9									
04	3780	X	3233	-0-	-547	-0-	17	1	2	2	N	3					155
							3211	3	3	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	120	1	3217	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	130	1	3452	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	135	1	3673	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3469	-0-	-98	-0-	120	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	123	1	3511	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	118	1	3255	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	3	N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	3	N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	76	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	73	1	2035	3	N	-0-					-0-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	137	1	3859	3	N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	141	1	3946	3	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	137	1	3857	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	122	1	3503	3	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	117	1	3545	3	N	-0-					-0-
*04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	120	1	3546	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3066	3	N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	117	1	3246	3	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	107	1	3112	3	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	N	-0-					-0-
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2655	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
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	3	N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	3	N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	101	1	2799	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	81	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	84	1	2375	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
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1356	-0-	-65	-0-	46	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	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
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	105	1	4149	3	N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	107	1	4257	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4354	-0-	-17	-0-	105	1	4249	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3998	-0-	-120	-0-	96	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	99	1	4055	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	134	1	4006	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
11	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	161	1	4617	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	157	1	4468	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	4671	-0-	-1095	-0-	158	1	4513	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	140	1	4195	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	139	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4122	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	894	1	2020	3	N	11	178	1			23
							12	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1032	1	2419	3	N	26					49
							29	9									
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	1050	1	2790	3	N	25					74
							28	9									
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	995	1	2864	3	N	20					94
							22	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	1063	1	3047	3	N	25					119
							28	9									
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118	1			12
							12	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1023	1	5201	2	N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1057	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1053	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	976	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1019	1	4362	2	N	-0-					-0-
*04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	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
11	10380	X	10358	-0-	-22	-0-	253	1	10105	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10399	-0-	-389	-0-	251	1	10148	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10542	-0-	-246	-0-	251	1	10291	3	N	-0-					-0-
02	10092	X	9657	-0-	-435	-0-	227	1	9430	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	10394	-0-	-394	-0-	237	1	10157	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	227	1	9774	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	91	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	92	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	92	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	89	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	93	1	2672	2	N	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1019	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1022	1	5746	2	N	-0-					-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	1017	1	5721	2	N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	967	1	5212	2	N	-0-					-0-
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	983	1	5723	2	N	-0-					-0-
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	994	1	5336	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
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	926	1	4988	2	N	-0-					-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	757	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	839	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	920	1	4847	2	N	-0-					-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	979	1	5292	2	N	-0-					-0-
*04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	934	1	5010	2	N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	167	1	6797	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	168	1	6880	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	161	1	6834	3	N	-0-					-0-
02	6728	X	6574	-0-	-154	-0-	154	1	6420	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	155	1	6900	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	149	1	6583	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
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	48	1	1781	3	Y	-0-					-0-
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	3	Y	12					12
							13	9									
01	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	38	1	1436	3	Y	1					13
							1	9									
02	1769	X	668	-0-	-1101	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					13
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2165	3	Y	32					45
							35	9									
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	9	54	1			-0-
							10	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	505	-0-	-104	-0-	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	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
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	137	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	131	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3197	-0-	-51	-0-	123	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	126	1	3275	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	121	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12327	-0-	-633	-0-	427	1	11900	3	N	-0-					-0-
12	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	436	1	12170	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	12714	-0-	-430	-0-	433	1	12281	3	N	-0-					-0-
02	12296	X	11601	-0-	-695	-0-	388	1	11213	3	N	-0-					-0-
03	13144	X	12654	-0-	-490	-0-	417	1	12237	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12220	-0-	-110	-0-	401	1	11819	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
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	95	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	95	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	88	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	92	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	88	1	2518	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
11	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	381	1	10854	2	N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	256	1	7341	2	N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	201	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	318	1	9012	2	N	-0-					-0-
03	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	304	1	8780	2	N	-0-					-0-
*04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	283	1	8116	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	77	1	1909	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	72	1	1893	3	Y	2					2
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	71	1	1875	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

11	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	683	1	2587	3	N	-0-					21
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	678	1	2997	3	N	-0-					21
01	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	663	1	2225	3	N	-0-					21
02	4379	X	3993	-0-	-386	-0-	748	1	3245	3	N	-0-					21
03	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	805	1	2659	3	N	-0-					21
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	732	1	2889	3	N	100	100	1			21
							110	9									

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

11	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	172	1	5371	2	N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	161	1	5468	2	N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	166	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	135	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	141	1	5314	2	N	-0-					-0-
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

11	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	196	1	6144	2	N	-0-					-0-
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	200	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5489	-0-	-1176	-0-	166	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	4699	-0-	-1420	-0-	125	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	154	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	88	1	774	2	Y	2					100
							2325	3	2	9							
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	39	137	1			2
							2492	3	43	9							
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	Y	36	1	1			37
							2377	3	40	9							
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	87	1	731	2	Y	50					87
							2214	3	55	9							
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	Y	29	114	1			2
							2342	3	32	9							
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2297	3	30	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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	41	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1061	-0-	-331	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	687	1	6634	3	N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	771	1	6301	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	782	1	6692	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7054	-0-	-254	-0-	654	1	6400	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7587	-0-	-225	-0-	672	1	6915	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	672	1	6076	3	N	82	63	1			19
							90	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4336	-0-	1236	1236	929	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5079	-0-	2179	3415	985	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5324	-0-	2224	5639	1014	1	4310	2	N	-0-					-0-
*04	7401	X	1762	-0-	-5639	-0-	465	1	1297	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	302	1	8566	2	Y	-0-					-0-
12	11129	X	8816	-0-	-2313	-0-	297	1	8519	2	Y	-0-					-0-
01	10633	X	8406	-0-	-2227	-0-	280	1	8126	2	Y	-0-					-0-
02	9077	X	8162	-0-	-915	-0-	278	1	7884	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8362	-0-	-1186	-0-	280	1	8082	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	277	1	7924	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
11	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	59	1	519	2	Y	7					37
							1560	3	8	9							
12	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	64	1	535	2	Y	39	39	1			37
							1611	3	43	9							
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					37
							1596	3									
02	2088	N	2049	-0-	-39	-0-	58	1	494	2	Y	-0-					37
							1497	3									
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	58	1	533	2	Y	8	38	1			7
							1607	3	9	9							
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	Y	2	1	1			8
							1557	3	2	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
11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	94	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	92	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	97	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2829	-0-	-361	-0-	75	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	75	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	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
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	131	1	4069	2	N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	123	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	130	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	108	1	3972	2	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	114	1	4317	2	N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	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
11	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3430	-0-	-659	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3073	-0-	-1298	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	297	1	3918	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	70	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2114	-0-	-438	-0-	72	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	82	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12257	-0-	-913	-0-	418	1	11839	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12478	-0-	-759	-0-	420	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	421	1	12197	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	11772	-0-	-466	-0-	401	1	11371	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11729	-0-	-1322	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11542	-0-	-728	-0-	388	1	11154	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	269	1	6756	3	N	14					148
							15	9									
12	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	272	1	6776	3	N	99	183	1			64
							109	9									
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	264	1	6703	3	N	98					162
							108	9									
02	6873	X	6476	-0-	-397	-0-	241	1	6161	3	Y	67	209	1			20
							74	9									
03	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	261	1	6799	3	Y	63	75	1			8
							69	9									
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	264	1	6859	3	Y	80	3	1			85
							88	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

11	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	128	1	4950	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	127	1	5072	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	124	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4813	-0-	-117	-0-	113	1	4700	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	115	1	4963	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	110	1	4810	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

11	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	178	1	6911	3	N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	3	N	-0-					-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	175	1	7059	3	N	-0-					-0-
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	153	1	6299	3	N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	166	1	7054	3	N	-0-					-0-
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	285	1	7391	3	N	-0-					20
12	7905	X	7851	-0-	-54	-0-	294	1	7540	3	Y	15	32	1			3
							17	9									
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	296	1	7697	3	Y	-0-					3
02	7395	X	7105	-0-	-290	-0-	259	1	6846	3	Y	-0-					3
03	7905	X	7482	-0-	-423	-0-	264	1	7218	3	Y	-0-					3
04	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	266	1	7077	3	Y	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

11	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	182	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5440	-0-	-605	-0-	183	1	5257	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	177	1	5141	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5254	-0-	-256	-0-	179	1	5075	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	177	1	5123	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	173	1	4968	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9139	-0-	-626	-0-	227	1	8912	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	220	1	8779	3	N	-0-					-0-
02	8990	X	8389	-0-	-601	-0-	201	1	8188	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8570	-0-	-978	-0-	197	1	8373	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8478	-0-	-552	-0-	202	1	8276	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	169	1	6463	3	N	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	174	1	6790	3	N	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	168	1	6661	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	158	1	6607	3	N	-0-					-0-
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	981	1	7226	2	N	-0-					-0-
12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1051	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	1047	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	931	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	887	1	6100	2	N	-0-					-0-
*04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	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
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	265	1	7533	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7713	-0-	-1525	-0-	259	1	7454	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7692	-0-	-1112	-0-	257	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	6954	-0-	-1282	-0-	237	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7359	-0-	-1073	-0-	246	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7054	-0-	-746	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	58	1	2303	3	N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	68	1	2677	3	N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1	2627	3	N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	63	1	2500	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	62	1	2632	3	N	-0-					-0-
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					5
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					5
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					5
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					5
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					5
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5					10
							6	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	5319	-0-	-3471	-0-	187	1	5132	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	8228	-0-	-1847	-0-	292	1	7936	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	3769	-0-	-6306	-0-	131	1	3638	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	6875	-0-	-1303	-0-	234	1	6641	3	N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	276	1	7947	3	N	-0-					-0-
*04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	271	1	7746	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	224	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	214	1	7258	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	222	1	7147	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6871	-0-	-147	-0-	182	1	6689	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	213	1	6970	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	3	N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	146	1	3999	3	N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	104	1	4167	3	N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	130	1	3812	3	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	139	1	4199	3	N	-0-					-0-
*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3479	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	58	1	2277	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	84	1	2313	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	81	1	2266	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2233	-0-	-29	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	81	1	2315	3	N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	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
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	44	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	46	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	37	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	41	1	1120	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	25	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	-0-					-0-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	147	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	140	1	4758	2	N	-0-					-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	146	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	126	1	4749	2	N	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	545	1	1417	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	697	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	725	1	1907	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3241	-0-	241	241	757	1	2484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	107	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	107	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	281	-0-	-8089	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	619	1	15015	2	N	-0-					-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	384	1	14102	2	N	-0-					-0-
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	379	1	14333	2	N	-0-					-0-
*04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	435	1	14224	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	119	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	118	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3757	-0-	-13	-0-	100	1	3657	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	102	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	113	1	3685	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4499	-0-	-1861	-0-	139	1	4360	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4710	-0-	-1490	-0-	135	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5182	-0-	-708	-0-	156	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	157	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	157	1	5926	2	N	-0-					-0-
*04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	177	1	5779	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	11574	-0-	-876	-0-	393	1	11181	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11209	-0-	-1253	-0-	377	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11688	-0-	-619	-0-	390	1	11298	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10378	-0-	-932	-0-	354	1	10024	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10948	-0-	-1142	-0-	367	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	363	1	10420	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	62	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	76	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	79	1	2988	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8716	-0-	-674	-0-	296	1	8420	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	289	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9147	-0-	-277	-0-	305	1	8842	2	N	-0-					-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	292	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	289	1	8331	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7409	-0-	-1441	-0-	249	1	7160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	655	1	2369	3	N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	2362	3	N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	654	1	2301	3	N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	631	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	682	1	3060	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1261	-0-	-1019	-0-	660	1	601	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	739	1	4322	2	N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	732	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	742	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	659	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	675	1	3628	2	N	-0-					-0-
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	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
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	169	1	6649	3	N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	170	1	6814	3	N	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	168	1	6769	3	N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	154	1	6366	3	N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	159	1	6740	3	N	-0-					-0-
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	152	1	6413	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	3	Y	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2912	3	Y	-0-					-0-
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	Y	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	84	1	2474	3	Y	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	90	1	2725	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	71	1	2162	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	148	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	143	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5571	-0-	-369	-0-	173	1	5398	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	170	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	175	1	5631	2	N	-0-					-0-
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	158	1	5980	2	N	-0-					-0-
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	789	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	710	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	804	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	710	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	694	1	3554	2	N	-0-					-0-
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	731	1	3334	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	113	1	4360	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	112	1	4394	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	117	1	4589	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3805	-0-	-632	-0-	88	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	99	1	4052	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	102	1	4238	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	800	1	14	2	N	17					77
							4085	3	19	9							
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	974	1	5091	3	N	5	65	1			17
							6	9									
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	724	1	5216	3	N	-0-					17
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	651	1	4518	3	N	-0-					17
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	742	1	3898	3	N	55					72
							61	9									
*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	718	1	2	2	N	-0-					72
							4206	3									

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
11	7650	X	7474	-0-	-176	-0-	56	1	26	2	Y	6					116
							7385	3	7	9							
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	62	1	7792	3	Y	-0-					116
01	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	64	1	7701	3	Y	11					127
							12	9									
02	7598	X	6899	-0-	-699	-0-	40	1	6849	3	Y	9	80	1			56
							10	9									
03	8122	X	7500	-0-	-622	-0-	43	1	7455	3	Y	2					58
							2	9									
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	38	1	3	2	Y	16					74
							7225	3	18	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
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	760	1	20	2	N	40	182	1			12
							5840	3	44	9							
12	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	722	1	5950	3	N	55					67
							61	9									
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	761	1	7108	3	N	86					153
							95	9									
02	6757	X	5728	-0-	-1029	-0-	655	1	5022	3	N	46	181	1			18
							51	9									
03	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	728	1	5193	3	N	44					62
							48	9									
04	7710	X	6078	-0-	-1632	-0-	718	1	2	2	N	65					127
							5286	3	72	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	204	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	194	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	143	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2016	-0-	-101	-0-	147	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	124	1	1870	2	N	-0-					-0-
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	2033	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
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	543	1	5366	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	398	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5506	-0-	-149	-0-	409	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	378	1	5649	2	N	-0-					-0-
*04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	472	1	5653	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	158	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	131	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	129	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3859	-0-	-230	-0-	131	1	3728	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	135	1	3936	2	N	-0-					-0-
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4202	-0-	1202	1954	714	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2295	-0-	-805	1149	302	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	1791	-0-	-1149	-0-	123	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	116	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	85	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	346	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	313	1	3378	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	259	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3355	-0-	-96	-0-	249	1	3106	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	221	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	276	1	3285	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5597	-0-	-463	-0-	515	1	5082	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	498	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	406	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5214	-0-	-586	-0-	382	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	347	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	429	1	5124	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	260	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	257	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	197	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2739	-0-	-248	-0-	203	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	N	-0-					-0-
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	247	1	2868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	380	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	348	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	282	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	220	1	3317	2	N	-0-					-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	277	1	3329	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

11	7950	X	7625	-0-	-325	-0-	236	1	7389	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	1046	-0-	-7169	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	889	1	25543	2	N	-0-					-0-
02	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	1049	1	38522	2	N	-0-					-0-
03	35245	X	35245	-0-	-0-	-0-	908	1	34337	2	N	-0-					-0-
*04	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	45					209
							2215	3	50	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	17	186	1			40
							2286	3	19	9							
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	N	37					77
							2212	3	41	9							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	N	59					136
							2071	3	65	9							
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	N	43					179
							2215	3	47	9							
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	75	1	693	2	N	26					205
							2085	3	29	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

11	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	102	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	96	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	94	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2823	-0-	-541	-0-	75	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	932	1	2253	3	Y	7	70	1			101
							8	9									
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1029	1	2949	3	Y	18	69	1			50
							20	9									
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1019	1	2880	3	Y	7					57
							8	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	940	1	2402	3	Y	4					61
							4	9									
03	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	909	1	1853	3	Y	3					64
							3	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	928	1	2254	3	Y	6					70
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	67	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	72	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2970	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	2	N	-0-					-0-
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	70	1	3050	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1050	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	1076	1	5964	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7018	-0-	-887	-0-	1073	1	5945	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	6540	-0-	-855	-0-	1007	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7053	-0-	-263	-0-	1073	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	1044	1	5883	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	91	1	2848	2	N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	95	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	98	1	3141	2	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	80	1	2945	2	N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	85	1	3222	2	N	-0-					-0-
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	95	1	3107	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1713	3	1	9	Y	1					10
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					10
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					10
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					10
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					17
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	3	24	9	Y	22					39

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	106	1	2966	3	N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	94	1	2698	3	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	3	N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	3	N	-0-					-0-
*04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6537	-0-	-63	-0-	234	1	6303	3	Y	-0-					-0-
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	237	1	6415	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	225	1	6241	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5665	-0-	-425	-0-	196	1	5469	3	Y	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	218	1	6301	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	210	1	6071	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	77	1	3299	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3213	-0-	-1778	-0-	72	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3504	-0-	-1394	-0-	78	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3583	-0-	-216	-0-	81	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	73	1	3199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	88	1	2278	3	Y	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2735	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	98	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2317	-0-	-535	-0-	80	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1339	-0-	-1331	-0-	48	1	1291	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5245	-0-	-845	-0-	162	1	5083	2	N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	172	1	5860	2	N	-0-					-0-
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	188	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	136	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	2	N	-0-					-0-
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	34	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	33	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1275	-0-	-59	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	37	1	1774	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	98	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	95	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	102	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	85	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	85	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	158	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	139	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	146	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4492	-0-	-583	-0-	119	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	129	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	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
11	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	216	1	6767	2	N	-0-					-0-
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	227	1	7704	2	N	-0-					-0-
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	236	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	190	1	6987	2	N	-0-					-0-
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	199	1	7528	2	N	-0-					-0-
*04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	151	1	5778	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	150	1	5975	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	150	1	5973	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	5843	-0-	-15	-0-	143	1	5700	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	143	1	5943	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	138	1	5696	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					29
							885	3									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					29
							891	3									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	-0-					29
							875	3									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	1					30
							826	3	1	9							
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	21	22	1			29
							865	3	23	9							
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	1	1	1			29
							831	3	1	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6861	-0-	-639	-0-	213	1	6648	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	200	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	207	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6412	-0-	-229	-0-	170	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	179	1	6763	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	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
11	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	125	1	3888	2	N	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	135	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	113	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	118	1	4474	2	N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	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
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	650	1	12689	3	Y	8					8
							9	9									
12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	603	1	11599	3	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
01	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	562	1	10637	3	Y	-0-					-0-
02	10730	X	10217	-0-	-513	-0-	497	1	9719	3	Y	1					1
							1	9									
03	11470	X	10867	-0-	-603	-0-	526	1	10326	3	Y	14					15
							15	9									
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	497	1	9694	3	Y	11					26
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	720	1	4133	3	N	78	118	1			5
							86	9									
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	696	1	3808	3	N	-0-					5
01	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	677	1	3684	3	N	-0-					5
02	6206	X	4823	-0-	-1383	-0-	591	1	4232	3	N	-0-					5
03	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	698	1	4727	3	N	-0-					5
04	4950	X	2989	-0-	-1961	-0-	602	1	2387	3	N	-0-					5

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	286	1	5357	3	Y	36					117
							40	9									
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	276	1	5094	3	Y	51	104	1			64
							56	9									
01	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	232	1	4230	3	Y	36	100	1			-0-
							40	9									
02	4234	X	3784	-0-	-450	-0-	191	1	3582	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	192	1	3608	3	Y	28					37
							31	9									
04	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	171	1	3147	3	Y	50	38	1			49
							55	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	273	1	7511	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7614	-0-	-663	-0-	266	1	7348	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	276	1	7766	3	N	-0-					-0-
02	7743	X	7482	-0-	-261	-0-	251	1	7231	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7513	-0-	-516	-0-	248	1	7265	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	279	1	7644	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7950	-0-	-172	-0-	280	1	7670	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7909	-0-	-213	-0-	274	1	7635	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	7181	-0-	-417	-0-	242	1	6939	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	247	1	7237	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7159	-0-	-701	-0-	237	1	6922	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	454	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	428	1	4567	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	352	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4557	-0-	-344	-0-	339	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	293	1	4499	2	N	-0-					-0-
*04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	391	1	4691	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	344	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	317	1	3449	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	252	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3220	-0-	-492	-0-	235	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	221	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	267	1	3106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	203	1	2009	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	192	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	158	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	143	1	2155	2	N	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	183	1	2145	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

11	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	291	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	202	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	179	1	2400	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2283	-0-	-994	-0-	168	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2221	-0-	-1282	-0-	135	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	210	1	2466	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	287	1	7583	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	290	1	7518	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	274	1	7328	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7014	-0-	-990	-0-	252	1	6762	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	264	1	7254	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6672	-0-	-1188	-0-	233	1	6439	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	153	1	2811	3	N	19					132
							21	9									
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	159	1	2932	3	N	13					145
							14	9									
01	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	157	1	2900	3	N	30					175
							33	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	9					184
							10	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3016	3	N	8	157	1			35
							9	9									
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	157	1	2969	3	N	31					66
							34	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

11	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	471	1	13392	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	14250	-0-	-971	-0-	479	1	13771	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	14387	-0-	-214	-0-	480	1	13907	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	13290	-0-	-369	-0-	453	1	12837	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13972	-0-	-474	-0-	468	1	13504	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13482	-0-	-438	-0-	454	1	13028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

11	3390	X	8	-0-	-3382	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	57	-0-	-3291	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	551	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
02	232	N	33	-0-	-199	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	360	1	3693	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	372	1	3217	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3251	-0-	-1709	-0-	286	1	2965	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	2204	-0-	-2436	-0-	319	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	1143	-0-	-3817	-0-	341	1	802	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	617	-0-	-3433	-0-	240	1	377	3	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	103	1	3098	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	106	1	3107	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	90	1	2767	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2784	-0-	-377	-0-	86	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	84	1	2712	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	86	1	2619	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	52	1	1427	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	50	1	1406	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1370	-0-	-51	-0-	32	1	1338	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1876	3	N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	41	1	1744	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	66	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	63	1	1771	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

11	12720	X	9578	-0-	-3142	-0-	361	1	9196	3	Y	19					151
							21	9									
12	12121	X	9342	-0-	-2779	-0-	357	1	8982	3	Y	3					154
							3	9									
01	12121	X	6740	-0-	-5381	-0-	252	1	6481	3	Y	6	142	1			18
							7	9									
02	10382	X	1345	-0-	-9037	-0-	51	1	1294	3	Y	-0-					18
03	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	290	1	7610	3	Y	2					20
							2	9									
*04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	574	1	14935	3	Y	5					25
							6	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

11	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	266	1	8314	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8076	-0-	-1193	-0-	231	1	7845	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	243	1	7817	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7773	-0-	-521	-0-	206	1	7567	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8801	-0-	-65	-0-	227	1	8574	2	N	-0-					-0-
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	121	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	131	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	115	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	125	1	4714	2	N	-0-					-0-
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	3	Y	-0-					79
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	45	1	1138	3	Y	-0-					79
01	1302	N	978	-0-	-324	-0-	36	1	942	3	Y	-0-					79
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	37	1	1017	3	Y	10	54	1			35
							11	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	Y	3	3	1			35
							3	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	28	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	38	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	39	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	24	1	1058	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	249	1	6886	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	265	1	7222	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	255	1	7147	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6886	-0-	-393	-0-	235	1	6651	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7443	-0-	-59	-0-	247	1	7196	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	237	1	6799	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

11	4560	X	4206	-0-	-354	-0-	143	1	4063	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	136	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	135	1	3867	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	529	1	5175	2	N	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	485	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	402	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5167	-0-	-140	-0-	383	1	4784	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	338	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	411	1	4896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3747	-0-	-2283	-0-	174	1	3573	2	N	-0-					-0-
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	380	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	393	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1635	-0-	-2367	-0-	310	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	273	1	5294	2	N	-0-					-0-
*04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	93	1	3970	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	95	1	4107	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3826	-0-	-147	-0-	84	1	3742	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	84	1	3818	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	253	1	6368	3	Y	27					83
							30	9									
12	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	254	1	6343	3	Y	29					112
							32	9									
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	263	1	6625	3	Y	12	111	1			13
							13	9									
02	6438	X	6370	-0-	-68	-0-	234	1	6106	3	Y	27	1	1			39
							30	9									
03	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	240	1	6315	3	Y	17	56	1			-0-
							19	9									
04	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	224	1	5945	3	Y	29	2	1			27
							32	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	919	1	7142	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	5942	-0-	-1529	-0-	899	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10561	-0-	-289	-0-	1114	1	9447	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	9320	-0-	-830	-0-	1034	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	4577	-0-	-6273	-0-	839	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6392	-0-	-3838	-0-	881	1	5511	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	413	1	17840	2	N	-0-			-0-
12	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	439	1	19152	2	N	-0-			-0-
01	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	627	1	18176	2	N	-0-			-0-
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	580	1	16434	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	15541	-0-	-2439	-0-	520	1	15021	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	13947	-0-	-3453	-0-	469	1	13478	2	N	-0-			-0-

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
11	10350	X	9388	-0-	-962	-0-	320	1	9068	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	9714	-0-	-981	-0-	327	1	9387	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9704	-0-	-588	-0-	324	1	9380	2	N	-0-			-0-
02	9251	X	9128	-0-	-123	-0-	312	1	8816	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	291	1	8388	2	N	-0-			-0-
*04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	325	1	9345	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
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	127	1	3332	3	N	-0-			-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3571	3	N	-0-			-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	129	1	3469	3	N	-0-			-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	120	1	3347	3	N	-0-			-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	130	1	3681	3	N	-0-			-0-
*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	125	1	3461	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
11	6420	X	6291	-0-	-129	-0-	161	1	6130	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	160	1	6262	3	N	-0-			-0-
01	6572	X	6353	-0-	-219	-0-	155	1	6198	3	N	-0-			-0-
02	6148	X	6111	-0-	-37	-0-	151	1	5960	3	N	-0-			-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	151	1	6468	3	N	-0-			-0-
*04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	152	1	6229	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	573	1	3664	2	N	-0-			-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	218	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	377	X	208	-0-	-169	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	N	-0-			-0-
*04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	914	1	2959	2	N	-0-			-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	955	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	952	1	2711	2	N	-0-			-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	878	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	915	1	3362	2	N	-0-			-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	932	1	3019	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	N	3831	-0-	731	731	253	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3579	-0-	479	1210	108	1	3471	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3094	-0-	194	1404	82	1	3012	2	N	-0-			-0-
03	4748	X	3344	-0-	-1404	-0-	86	1	3258	2	N	-0-			-0-
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	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
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	5					122
							2735	3	6	9							
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	24	1	2967	3	N	22					144
							24	9									
01	3100	N	3111	-0-	11	11	25	1	3067	3	N	17					161
							19	9									
02	2900	N	2914	-0-	14	25	17	1	2878	3	N	17					178
							19	9									
03	2970	N	2945	-0-	-25	-0-	17	1	2905	3	N	21					199
							23	9									
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	42	179	1			64
							2618	3	46	9							

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

11	5070	X	4458	-0-	-612	-0-	138	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	139	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	144	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	120	1	4554	2	N	-0-					-0-
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

11	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4245	-0-	-279	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4286	-0-	-544	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	44	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	44	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	422	1	4156	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	363	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	296	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3727	-0-	-1493	-0-	270	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	251	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	307	1	3580	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	791	1	34144	2	N	-0-					-0-
12	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	1092	1	47614	2	N	-0-					-0-
01	42626	X	42626	-0-	-0-	-0-	948	1	41678	2	N	-0-					-0-
02	36345	X	36345	-0-	-0-	-0-	826	1	35519	2	N	-0-					-0-
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	1233	1	35600	2	N	-0-					-0-
*04	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	1122	1	32219	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	470	1	4614	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	419	1	4485	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	327	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4231	-0-	-583	-0-	314	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	295	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	368	1	4408	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	130	1	3275	3	Y	-0-					12
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	134	1	3400	3	Y	-0-					12
01	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	133	1	3375	3	Y	-0-					12
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	119	1	3222	3	Y	-0-					12
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	127	1	3401	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6733	-0-	-1277	-0-	258 39	1 9	6436	3	N	35					104
12	9362	X	7167	-0-	-2195	-0-	277 41	1 9	6849	3	N	37	114	1			27
01	9362	X	7441	-0-	-1921	-0-	285 86	1 9	7070	3	N	78					105
02	8758	X	6866	-0-	-1892	-0-	257 35	1 9	6574	3	N	32					137
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	267 55	1 9	6915	3	N	50					187
*04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289 20	1 9	7444	3	N	18					205

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
11	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	82	1	2556	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	77	1	2629	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	77	1	2486	2	N	-0-			-0-
02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	75	1	2762	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3772	-0-	672	672	97	1	3675	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4085	-0-	1085	1757	121	1	3964	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

11	2070	X	1165	-0-	-905	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3176	-0-	76	76	187	1	2989	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	5688	-0-	2788	2864	319	1	5369	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	7985	-0-	4885	7749	341	1	7644	3	N	-0-			-0-
*04	14179	X	6430	-0-	-7749	-0-	330	1	6100	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

11	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	4251	-0-	-215	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4578	3			N	-0-			-0-
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	897	1	1771	2	N	-0-			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	903	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	950	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	760	1	2189	2	N	-0-			-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	795	1	2687	2	N	-0-			-0-
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	922	1	2690	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

11	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	275	1	2720	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	256	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	211	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2745	-0-	-155	-0-	201	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	189	1	2863	2	N	-0-			-0-
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	242	1	2774	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	802	1	6691	2	N	-0-			-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	735	1	5960	2	N	-0-			-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	778	1	6119	2	N	-0-			-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	717	1	5589	2	N	-0-			-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	734	1	6228	2	N	-0-			-0-
*04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	741	1	5616	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
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	110	1	3418	2	N	-0-			-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	103	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	107	1	3418	2	N	-0-			-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	93	1	3419	2	N	-0-			-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	99	1	3737	2	N	-0-			-0-
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	113	1	3713	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

11	9780	X	433	-0-	-9347	-0-	433	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	6822	-0-	-3129	-0-	321	1	6501	3	N	-0-			-0-
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-			-0-
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			N	-0-			-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9370	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

11	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	5224	3			N	-0-			-0-
12	6138	X	4756	-0-	-1382	-0-	4756	3			N	-0-			-0-
01	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	233	1	5806	3	N	-0-			-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	343	1	6354	3	N	-0-			-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	3	N	-0-			-0-
*04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	3208	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3452	3			N	-0-			-0-
02	3683	X	1971	-0-	-1712	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
*04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	3			N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	111	1	2942	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	105	1	2853	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	110	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2883	-0-	-104	-0-	99	1	2784	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	101	1	2863	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	98	1	2689	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

11	11250	X	11215	-0-	-35	-0-	383	1	10832	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	397	1	11400	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	11701	-0-	-730	-0-	390	1	11311	2	N	-0-			-0-
02	11397	X	10739	-0-	-658	-0-	366	1	10373	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11263	-0-	-920	-0-	377	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10804	-0-	-626	-0-	364	1	10440	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 6980 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	147	1	3805	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	153	1	3884	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	146	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3749	-0-	-137	-0-	139	1	3610	3	Y	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	156	1	4120	3	Y	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	85	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	84	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	88	1	2557	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2494	-0-	-145	-0-	84	1	2410	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	81	1	2393	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	7	2	N	19					87
							2015	3	21	9							
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	882	1	1662	3	N	13					100
							14	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	N	-0-					100
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	807	1	1987	3	N	3					103
							3	9									
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	863	1	1861	3	N	29					132
							32	9									
*04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	3					135
							1484	3	3	9							

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

11	9750	X	9516	-0-	-234	-0-	344	1	9172	3	Y	-0-					17
12	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	347	1	9117	3	Y	-0-					17
01	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	333	1	8979	3	Y	31	48	1			-0-
							34	9									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	324	1	8893	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	341	1	9407	3	Y	-0-					-0-
*04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	334	1	9142	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

11	8040	X	7486	-0-	-554	-0-	256	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7554	-0-	-847	-0-	254	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7480	-0-	-921	-0-	249	1	7231	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7149	-0-	-710	-0-	244	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6681	-0-	-1441	-0-	223	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7090	-0-	-410	-0-	239	1	6851	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	148	1	3863	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	142	1	3772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	141	1	3762	3	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3401	-0-	-340	-0-	119	1	3282	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	110	1	3123	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

11	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	145	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	152	1	4360	2	N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4093	-0-	-25	-0-	140	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	143	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	366	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	333	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	260	1	3467	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					-0-
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	729	1	15	2	N	-0-					6
							4232	3									
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	729	1	2507	3	N	-0-					6
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	691	1	2251	3	N	15					21
							17	9									
02	2407	X	2356	-0-	-51	-0-	706	1	1650	3	N	-0-					21
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	761	1	2902	3	N	94					115
							103	9									
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	4					119
							2411	3	4	9							

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

11	2880	X	610	-0-	-2270	-0-	487	1	95	3	N	25	26	1			46
							28	9									
12	3131	X	46	-0-	-3085	-0-	22	3	24	9	N	22	9	1			59
01	3131	X	36	-0-	-3095	-0-	24	3	12	9	N	11	35	1			35
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					35
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	19	54	1			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	1			-0-

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
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	234	1	4212	3	N	-0-					10
12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	207	1	3664	3	N	-0-					10
01	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	213	1	3839	3	N	-0-					10
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3837	3	N	-0-					10
03	4092	X	3112	-0-	-980	-0-	157	1	2945	3	N	9					19
							10	9									
04	3960	X	1626	-0-	-2334	-0-	85	1	1513	3	N	25					44
							28	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	444	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	427	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	348	1	4590	2	N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	337	1	4190	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	304	1	4561	2	N	-0-					-0-
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	283	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	268	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	227	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3208	-0-	-127	-0-	304	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	551	1	2894	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	241	1	2900	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					37
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	231	1	6204	3	Y	1					38
							1	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4854	3	Y	2					40
							2	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	579	1	4876	3	Y	2					42
							2	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1079	1	5181	3	Y	-0-					42
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	-0-					42

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	446	1	11238	3	N	142	148	1			75
							156	9									
12	12493	X	12077	-0-	-416	-0-	454	1	11416	3	N	188	177	1			86
							207	9									
01	12400	X	11819	-0-	-581	-0-	452	1	11200	3	N	152	118	1			120
							167	9									
02	11542	X	11088	-0-	-454	-0-	412	1	10509	3	N	152	182	1			90
							167	9									
03	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	434	1	11144	3	N	171	183	1			78
							188	9									
04	11850	X	11485	-0-	-365	-0-	430	1	10921	3	N	122	28	1			172
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	587	1	5117	3	Y	-0-					5
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	629	1	5283	3	Y	-0-					5
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	697	1	5516	3	Y	29					34
							32	9									
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	737	1	4596	3	Y	40					74
							44	9									
03	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	426	1	4216	3	Y	-0-					74
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	578	1	5055	3	Y	-0-	67	1			-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					-0-
							4209	3									
12	4402	X	3787	-0-	-615	-0-	26	1	3761	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	29	1	4075	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	4105	-0-	-13	-0-	20	1	4085	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	20	1	4138	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							3932	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					98
							2435	3									
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	25	1	3132	3	Y	3					101
							3	9									
01	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	26	1	3144	3	Y	2					103
							2	9									
02	3132	X	2959	-0-	-173	-0-	17	1	2933	3	Y	8					111
							9	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3171	3	Y	82					193
							90	9									
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	10	158	1			45
							3034	3	11	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1006	1	4531	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	1013	1	4047	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	744	1	3146	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4526	-0-	-752	-0-	687	1	3839	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4417	-0-	-1225	-0-	719	1	3698	3	Y	-0-					-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	743	1	4855	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	328	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	316	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	254	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3337	-0-	-317	-0-	249	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	220	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	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. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	134	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	146	1	3861	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	140	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	127	1	3489	3	Y	8					8
							9	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	1					9
							1	9									
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	131	1	3561	3	Y	1					10
							1	9									

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5694	-0-	-1963	-0-	192	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6807	-0-	-788	-0-	227	1	6580	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5964	-0-	-938	-0-	203	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	102	1	2642	3	N	11					54
							12	9									
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	107	1	2716	3	N	51	78	1			27
							56	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	103	1	2657	3	N	-0-					27
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	95	1	2472	3	N	-0-					27
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	-0-					27
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	109	1	2892	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	174	1	4907	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	206	1	5695	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	195	1	5464	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5285	-0-	-631	-0-	176	1	5109	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	169	1	5008	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	175	1	5032	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5623	-0-	-287	-0-	290	1	5283	3	Y	45	167	1			101
							50	9									
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	301	1	5436	3	Y	46					147
							51	9									
01	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	301	1	5434	3	Y	44					191
							48	9									
02	5510	X	5346	-0-	-164	-0-	273	1	5067	3	Y	5					196
							6	9									
03	5890	X	5699	-0-	-191	-0-	288	1	5386	3	Y	23	175	1			44
							25	9									
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	276	1	5159	3	Y	36					80
							40	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	166	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	169	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	151	1	5558	2	N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	166	1	6288	2	N	-0-					-0-
*04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	212	1	6938	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	612	1	5	2	N	-0-					116
							1481	3									
12	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	633	1	1872	3	N	1					117
							1	9									
01	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	635	1	1796	3	N	-0-					117
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	591	1	1903	3	N	-0-					117
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	609	1	2458	3	N	12					129
							13	9									
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	611	1	1	2	N	12					141
							2122	3	13	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
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1	2605	3	N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	57	1	2375	3	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2337	3	N	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2396	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5412	-0-	-468	-0-	200	1	5212	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	208	1	5378	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	201	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	185	1	4968	3	Y	12					12
							13	9									
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	186	1	5200	3	Y	-0-					12
04	5430	X	5189	-0-	-241	-0-	185	1	5004	3	Y	-0-					12

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
11	2760	X	2231	-0-	-529	-0-	81	1	2150	3	N	-0-					86
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	-0-	73	1			13
01	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					13
02	2146	N	1512	-0-	-634	-0-	53	1	1459	3	Y	-0-					13
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					13
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					13

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					7
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-					7
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					7
02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					7
03	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					7
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1					8
							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
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	89	1	2368	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	91	1	2432	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	87	1	2405	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2334	-0-	-44	-0-	83	1	2251	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	86	1	2364	3	N	-0-					-0-
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	117	1	3016	3	Y	-0-					18
12	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	109	1	2855	3	Y	-0-					18
01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	110	1	2924	3	Y	-0-					18
02	3248	X	2838	-0-	-410	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-					18
03	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	101	1	2819	3	Y	-0-					18
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	97	1	2682	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2751	-0-	-249	815	80	1	658	2	N	34					103
							1976	3	37	9							
12	3781	X	2966	-0-	-815	-0-	84	1	705	2	N	49	115	1			37
							2123	3	54	9							
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	36					73
							1930	3	40	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	N	33					106
							2285	3	36	9							
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	37					143
							2349	3	41	9							
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	35					178
							2286	3	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	80	1	2120	3	Y	17					222
							19	9									
12	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	76	1	1899	3	Y	29	182	1			69
							32	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1971	3	Y	28					97
							31	9									
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	67	1	1774	3	Y	29					126
							32	9									
03	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	71	1	1823	3	Y	11					137
							12	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	68	1	1825	3	Y	15					152
							17	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	449	1	3537	3	Y	-0-					41
12	4960	X	4149	-0-	-811	-0-	462	1	3687	3	Y	-0-					41
01	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	463	1	3840	3	Y	-0-					41
02	4524	X	3609	-0-	-915	-0-	391	1	3176	3	Y	38					79
							42	9									
03	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	493	1	2915	3	Y	118	159	1			38
							130	9									
04	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	506	1	3442	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	179	1	4403	3	N	-0-					12
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	184	1	4465	3	N	172					184
							189	9									
01	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	183	1	4443	3	N	23	185	1			22
							25	9									
02	4524	X	4420	-0-	-104	-0-	173	1	4247	3	N	-0-					22
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4537	3	N	194	185	1			31
							213	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	175	1	4451	3	N	-0-					31

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	534	1	2695	3	N	53	128	1			66
							58	9									
12	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	549	1	2784	3	N	43					109
							47	9									
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	585	1	2754	3	N	53					162
							58	9									
02	3393	X	2948	-0-	-445	-0-	534	1	2379	3	N	32	154	1			40
							35	9									
03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	585	1	2850	3	N	41					81
							45	9									
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	565	1	2763	3	N	20					101
							22	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	609	1	17319	2	N	-0-					-0-
12	39804	X	31612	-0-	-8192	-0-	1063	1	30549	2	N	-0-					-0-
01	39804	X	29072	-0-	-10732	-0-	970	1	28102	2	N	-0-					-0-
02	37236	X	26697	-0-	-10539	-0-	910	1	25787	2	N	-0-					-0-
03	34472	X	29213	-0-	-5259	-0-	978	1	28235	2	N	-0-					-0-
04	30600	X	26984	-0-	-3616	-0-	908	1	26076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	224	1	6369	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	218	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	225	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	221	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	233	1	6724	2	N	-0-					-0-
*04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	229	1	6562	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	81	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	77	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	65	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	48	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	43	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1407	-0-	-72	-0-	37	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	174	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	172	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	2	N	-0-					-0-
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	185	1	5305	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	52	1	1365	3	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	N	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

11	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	110	1	2987	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	115	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	107	1	2948	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	2618	-0-	-601	-0-	90	1	2528	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	156	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4219	-0-	-1330	-0-	142	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4367	-0-	-1182	-0-	146	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3999	-0-	-786	-0-	136	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	137	1	3931	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	N	44	173	1			36
							48	9									
12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	76	1	1903	3	N	30					66
							33	9									
01	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2014	3	N	38					104
							42	9									
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	74	1	2016	3	N	33					137
							36	9									
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2135	3	N	33					170
							36	9									
*04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	N	36					206
							40	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

11	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	529	1	14989	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15245	-0-	-441	-0-	513	1	14732	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15915	-0-	-329	-0-	531	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	15196	X	14878	-0-	-318	-0-	507	1	14371	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	15770	-0-	-474	-0-	528	1	15242	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	15226	-0-	-284	-0-	512	1	14714	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

11	5190	X	1988	-0-	-3202	-0-	84	1	1863	3	N	37	62	1			-0-
							41	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

11	6450	X	5212	-0-	-1238	-0-	178	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4987	-0-	-1461	-0-	168	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	136	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4675	-0-	-429	-0-	159	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5351	-0-	-43	-0-	179	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	172	1	4927	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

11	7140	X	6616	-0-	-524	-0-	225	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	190	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6320	-0-	-717	-0-	211	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5304	-0-	-1047	-0-	181	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	195	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5881	-0-	-749	-0-	198	1	5683	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	146	1	5776	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	144	1	5875	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	139	1	5791	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5536	-0-	-148	-0-	129	1	5407	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	130	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5596	-0-	-284	-0-	184	1	5412	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, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					153
							3287	3									
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	28	1	3345	3	Y	-0-					153
01	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	29	1	3394	3	Y	-0-					153
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	19	1	3231	3	Y	-0-					153
03	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	20	1	3380	3	Y	-0-					153
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					153
							3269	3									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12018	-0-	-2472	-0-	410	1	11608	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12282	-0-	-1699	-0-	413	1	11869	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	11957	-0-	-1993	-0-	399	1	11558	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	10775	-0-	-1695	-0-	367	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10845	-0-	-1586	-0-	363	1	10482	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11191	-0-	-839	-0-	377	1	10814	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4073	-0-	-697	-0-	31	1	14	2	Y	35					214
							3989	3	39	9							
12	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	33	1	4084	3	Y	40					254
							44	9									
01	4619	X	4009	-0-	-610	-0-	33	1	3935	3	Y	37	181	1			110
							41	9									
02	4234	X	3535	-0-	-699	-0-	21	1	3492	3	Y	20					130
							22	9									
*03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	22	1	3836	3	Y	37					167
							41	9									
04	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	21	1	2	2	Y	36					203
							3773	3	40	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3410	-0-	-2020	-0-	159	1	3251	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	210	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3945	-0-	-1015	-0-	186	1	3759	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	3546	-0-	-1094	-0-	160	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3235	-0-	-1260	-0-	148	1	3087	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	137	1	2881	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	502	1	12874	3	Y	15	27	1			1
							17	9									
12	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	1228	1	31198	3	Y	50	3	1			48
							55	9									
01	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	1061	1	27253	3	Y	28	66	1			10
							31	9									
02	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	938	1	24657	3	Y	32	1	1			41
							35	9									
03	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	935	1	24937	3	Y	23	58	1			6
							25	9									
*04	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2	1			29
							28	9									

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 #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	273	1	7602	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	282	1	7817	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	8190	-0-	-180	-0-	281	1	7909	3	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	244	1	7563	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	241	1	7648	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	239	1	7498	3	N	-0-					-0-

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
11	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3084	-0-	-1597	-0-	88	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	136	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	96	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	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
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	205	1	5836	2	N	-0-					-0-
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	206	1	5928	2	N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	210	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	216	1	6131	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	228	1	6580	2	N	-0-					-0-
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	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
11	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	324	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	308	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	254	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	244	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	223	1	3401	2	N	-0-					-0-
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	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
11	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	192	1	6008	2	N	-0-					-0-
12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	204	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	211	1	6781	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5833	-0-	-315	-0-	155	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6457	-0-	-177	-0-	166	1	6291	2	N	-0-					-0-
*04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	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
11	6870	X	6138	-0-	-732	-0-	190	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	218	1	7395	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	199	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5870	-0-	-394	-0-	156	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6329	-0-	-832	-0-	163	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	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
11	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	843	1	24001	2	N	-0-					-0-
12	32395	X	25005	-0-	-7390	-0-	841	1	24164	2	N	-0-					-0-
01	32395	X	23936	-0-	-8459	-0-	798	1	23138	2	N	-0-					-0-
02	30305	X	22053	-0-	-8252	-0-	752	1	21301	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	23172	-0-	-4728	-0-	776	1	22396	2	N	-0-					-0-
04	24840	X	21933	-0-	-2907	-0-	738	1	21195	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
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	865	1	403	3	N	15					193
							17	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	1066	1	1199	3	N	19	174	1			38
							21	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	960	1	1164	3	N	16					54
							18	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1030	1	1195	3	N	22					76
							24	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	504	1	724	3	N	7					83
							8	9									
04	900	N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3					86

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

11	14340	X	13033	-0-	-1307	-0-	295	1	12738	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13222	-0-	-1348	-0-	297	1	12925	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13155	-0-	-1012	-0-	293	1	12862	2	N	-0-					-0-
02	13253	X	12529	-0-	-724	-0-	285	1	12244	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13892	-0-	-275	-0-	310	1	13582	2	N	-0-					-0-
*04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	12748	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	658	1	7488	3	N	-0-					-0-
12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	658	1	8445	3	N	-0-					-0-
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	620	1	8624	3	N	-0-					-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	667	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	690	1	7170	3	N	-0-					-0-
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5506	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

11	4950	X	4608	-0-	-342	-0-	421	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	405	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4406	-0-	-263	-0-	324	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4750	-0-	-24	-0-	304	1	4446	2	N	-0-					-0-
*04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	722	1	4301	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	869	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	475	-0-	-2997	-0-	225	1	250	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	655	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	736	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	797	1	3313	2	N	-0-					-0-
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	723	1	2916	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	131	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	105	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	116	1	3429	2	N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	126	1	3417	2	N	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	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
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2939	-0-	-6	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	3	Y	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	97	1	2641	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
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	3	Y	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	74	1	2037	3	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	417	1	11191	3	N	-0-					51
12	16399	X	11190	-0-	-5209	-0-	403	1	10787	3	Y	-0-	51	1			-0-
01	15779	X	10810	-0-	-4969	-0-	382	1	10428	3	Y	-0-					-0-
02	13021	X	9724	-0-	-3297	-0-	336	1	9388	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	10163	-0-	-2640	-0-	345	1	9818	3	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9645	-0-	-1965	-0-	338	1	9307	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4521	3	N	26					148
							29	9									
12	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	166	1	4010	3	N	22	145	1			25
							24	9									
01	4929	X	3780	-0-	-1149	-0-	148	1	3602	3	N	27					52
							30	9									
02	4611	X	3598	-0-	-1013	-0-	137	1	3444	3	N	15					67
							17	9									
03	4929	X	4038	-0-	-891	-0-	153	1	3857	3	N	25					92
							28	9									
04	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	159	1	3941	3	N	19					111
							21	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	13182	-0-	-468	-0-	447	1	12735	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	433	1	12445	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13402	-0-	-1168	-0-	447	1	12955	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	12231	-0-	-645	-0-	417	1	11814	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11218	-0-	-2546	-0-	376	1	10842	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11356	-0-	-1814	-0-	382	1	10974	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	215	1	8701	3	N	-0-					-0-
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	217	1	8784	3	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	212	1	8774	3	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	194	1	7995	3	N	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	198	1	8504	3	N	-0-					-0-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	276	1	8162	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	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
11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	862	1	21116	2	N	-0-					-0-
12	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	673	1	20025	2	N	-0-					-0-
01	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	626	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	564	1	16032	2	N	-0-					-0-
03	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	563	1	16085	2	N	-0-					-0-
*04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	700	1	19689	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3823	-0-	-827	-0-	135	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	147	1	3952	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	143	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3673	-0-	-532	-0-	127	1	3546	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	130	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	123	1	3407	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
11	3000	N	8363	-0-	5363	11252	1106	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	17770	X	6518	-0-	-11252	-0-	1005	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1031	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	1022	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1184	1	10845	2	N	-0-					-0-
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1036	1	6340	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
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	79	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	85	1	2721	2	N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	79	1	2973	2	N	-0-					-0-
*04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	86	1	2825	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	82	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	67	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2309	-0-	-243	-0-	61	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	73	1	2758	2	N	-0-					-0-
*04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	90	1	2937	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	506	-0-	-548	-0-	506	1			N	-0-					-0-
02	638	N	39	-0-	-599	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	1			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	274	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11922	-0-	-1377	-0-	267	1	11655	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12110	-0-	-1189	-0-	269	1	11841	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	10674	-0-	-1274	-0-	243	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	273	1	11937	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11314	-0-	-806	-0-	254	1	11060	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	148	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	148	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	221	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	206	1	5830	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6542	-0-	-216	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	208	1	5961	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	166	1	4686	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	165	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	159	1	4599	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4604	-0-	-94	-0-	157	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	163	1	4706	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4142	-0-	-778	-0-	141	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	146	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	141	1	4081	2	N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2806	-0-	-94	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	193	1	5022	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	213	1	5388	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	211	1	5438	3	Y	6					6
							7	9									
02	6090	X	4667	-0-	-1423	-0-	169	1	4489	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
03	5704	X	4554	-0-	-1150	-0-	165	1	4388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4654	-0-	-806	-0-	164	1	4490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	459	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	480	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	495	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	300	1	1313	2	N	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

11	900	X	732	-0-	-168	-0-	6	1	3	2	N	-0-					70
							723	3									
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	6	1	759	3	N	1					71
							1	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	1					72
							1	9									
02	696	N	457	-0-	-239	-0-	3	1	452	3	N	2					74
							2	9									
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	N	-0-					74
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					74
							1081	3									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	58	1	2263	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	56	1	2278	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	54	1	2293	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	50	1	2148	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	47	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	45	1	2080	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	132	1	5171	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	125	1	5178	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4881	-0-	-252	-0-	113	1	4768	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	115	1	5030	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	163	1	4846	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

11	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	600	N	98	-0-	-502	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8879	-0-	-301	-0-	880	1	7949	3	Y	45					50
							50	9									
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	Y	15	49	1			16
							17	9									
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	988	1	7751	3	Y	-0-					16
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	914	1	6464	3	Y	-0-					16
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	856	1	7357	3	Y	-0-					16
*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	805	1	6366	3	Y	-0-					16

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8113	-0-	-137	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	242	1	8213	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8211	-0-	-407	-0-	247	1	7964	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7433	-0-	-629	-0-	197	1	7236	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8260	-0-	-358	-0-	213	1	8047	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15320	-0-	-2170	-0-	522	1	14798	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15014	-0-	-2036	-0-	505	1	14509	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	14837	-0-	-2182	-0-	495	1	14342	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	13643	-0-	-1727	-0-	465	1	13178	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14208	-0-	-1788	-0-	475	1	13733	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13590	-0-	-1740	-0-	457	1	13133	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7795	-0-	-1475	-0-	266	1	7529	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8556	-0-	-620	-0-	288	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8517	-0-	-628	-0-	284	1	8233	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7822	-0-	-588	-0-	266	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7953	-0-	-327	-0-	268	1	7685	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	287	1	8136	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8303	-0-	-718	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8479	-0-	-511	-0-	283	1	8196	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7784	-0-	-452	-0-	265	1	7519	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8118	-0-	-593	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	67	1	29	2	N	94					293
							8315	3	103	9							
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	70	1	8345	3	N	97	181	1			209
							107	9									
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	70	1	8103	3	N	103	185	1			127
							113	9									
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	44	1	7191	3	N	42					169
							46	9									
*03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	45	1	7767	3	N	91	181	1			79
							100	9									
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	61					140
							6783	3	67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1010	1	7795	3	N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1035	1	7900	3	N	-0-					-0-
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1018	1	8168	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7556	-0-	-622	-0-	920	1	6636	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	999	1	7690	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	969	1	6833	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	365	1	8960	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	385	1	9438	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	364	1	9071	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
04	9030	X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

11	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	202	1	5056	3	Y	10					111
							11	9									
12	5766	X	4143	-0-	-1623	-0-	156	1	3964	3	Y	21					132
							23	9									
01	5766	X	3833	-0-	-1933	-0-	145	1	3676	3	Y	11	97	1			46
							12	9									
02	5278	X	2709	-0-	-2569	-0-	102	1	2603	3	Y	4	1	1			49
							4	9									
03	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	199	1	5229	3	Y	-0-					49
*04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	3	Y	23					72
							25	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	501	1	2144	3	Y	2					152
							2	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	529	1	2422	3	Y	3					155
							3	9									
01	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	519	1	2263	3	Y	5					160
							6	9									
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	487	1	2224	3	Y	1	76	1			85
							1	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	527	1	2443	3	Y	1					86
							1	9									
04	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	509	1	2312	3	Y	1					30
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	23	1	10	9	N	9					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	181	1	5654	2	N	-0-					-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	177	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	157	1	5768	2	N	-0-					-0-
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	167	1	6301	2	N	-0-					-0-
*04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188	1	6150	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	42	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	43	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1100	-0-	-60	-0-	38	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

11	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	88	1	2313	3	Y	11	26	1			-0-
							12	9									
12	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	81	1	2100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	104	1	2803	3	Y	-0-					-0-
03	3070	N	3063	-0-	-7	-0-	108	1	2955	3	Y	-0-					-0-
*04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	104	1	2851	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	111	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2804	-0-	-1133	-0-	104	1	2700	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	2326	-0-	-1357	-0-	82	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	92	1	2403	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

11	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	111	1	3014	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	110	1	2892	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2532	-0-	-658	-0-	90	1	2442	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	95	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	91	1	2559	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	129	1	5393	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	122	1	5150	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	103	1	4536	3	N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	117	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	5616	3	N	-0-					-0-
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	120	1	5423	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	228	1	9063	3	N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	223	1	9065	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9020	-0-	-218	-0-	212	1	8808	3	N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	203	1	8465	3	N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	222	1	9550	3	N	-0-					-0-
*04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	213	1	9065	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

11	SWR 10		27657	-0-	27657	66109	977	1	26680	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		25659	-0-	25659	91768	909	1	24750	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		24861	-0-	24861	116629	869	1	23992	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		22410	-0-	22410	139039	769	1	21641	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		22210	-0-	22210	161249	748	1	21462	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		20341	-0-	20341	181590	690	1	19651	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

11	5130	X	4778	-0-	-352	-0-	109	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	112	1	4871	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	108	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4393	-0-	-247	-0-	100	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	104	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

11	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	892	1	561	3	Y	7					87
							8	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	922	1	588	3	Y	13					100
							14	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	922	1	600	3	Y	-0-	79	1			21
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	865	1	659	3	Y	-0-	1	1			20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	927	1	763	3	Y	-0-					20
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	10					30
							11	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

11	12030	X	11391	-0-	-639	-0-	389	1	11002	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11584	-0-	-599	-0-	390	1	11194	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11715	-0-	-313	-0-	391	1	11324	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10792	-0-	-315	-0-	368	1	10424	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11360	-0-	-513	-0-	380	1	10980	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10945	-0-	-455	-0-	368	1	10577	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	451	1	12781	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13682	-0-	-578	-0-	460	1	13222	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13630	-0-	-630	-0-	455	1	13175	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	12606	-0-	-734	-0-	430	1	12176	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	451	1	13019	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12908	-0-	-322	-0-	434	1	12474	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
*04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

11	6750	X	26	-0-	-6724	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	938	-0-	-4456	-0-	23	1	915	3	N	-0-					-0-
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	65	1	6669	3	N	-0-					-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	69	1	7115	3	N	-0-					-0-
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							5975	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

11	3000	N	3812	-0-	812	812	874	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2960	-0-	-140	672	859	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4895	-0-	1795	2467	930	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	2991	-0-	-2467	-0-	808	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	855	1	1866	2	N	-0-					-0-
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	838	1	1905	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
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	739	1	13	2	N	2					87
							3759	3	2	9							
12	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	730	1	2387	3	N	11					98
							12	9									
01	4371	X	3039	-0-	-1332	-0-	571	1	2456	3	N	11					109
							12	9									
02	4089	X	2683	-0-	-1406	-0-	679	1	2001	3	N	3					112
							3	9									
03	4371	X	2697	-0-	-1674	-0-	724	1	1948	3	N	23					135
							25	9									
04	4230	X	3105	-0-	-1125	-0-	695	1	1	2	N	4					139
							2405	3	4	9							

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

11	9330	X	8898	-0-	-432	-0-	276	1	8622	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8801	-0-	-995	-0-	252	1	8549	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	267	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	212	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	232	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	253	1	8293	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

11	3660	X	163	-0-	-3497	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	833	-0-	-1709	-0-	228	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	40	1	1500	2	N	-0-					-0-
*04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	168	1	6944	3	N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	173	1	7211	3	N	-0-					-0-
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	174	1	7375	3	N	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7985	3	N	-0-					-0-
*04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	173	1	7560	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

11	16920	X	16143	-0-	-777	-0-	586	1	15557	3	Y	-0-					-0-
12	17298	X	16568	-0-	-730	-0-	603	1	15965	3	Y	-0-					-0-
01	17174	X	16790	-0-	-384	-0-	605	1	16185	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	15319	-0-	-660	-0-	537	1	14782	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	13235	-0-	-3815	-0-	459	1	12776	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	14424	-0-	-1836	-0-	504	1	13920	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
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	84	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	87	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					-0-
*04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	287	-0-	-553	-0-	8	1	279	3	N	-0-					20
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	3	N	-0-					20
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	131	1	497	3	N	-0-					20
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	101	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	903	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	948	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	931	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	893	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	810	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	2433	2	N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	763	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	787	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	849	1	2794	2	N	-0-					-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	235	-0-	-545	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	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-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9957	-0-	-813	-0-	342	1	9615	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	350	1	9749	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9968	-0-	-1006	-0-	338	1	9630	3	N	-0-					-0-
02	9918	X	9735	-0-	-183	-0-	326	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10352	-0-	-188	-0-	338	1	10014	3	N	-0-					-0-
*04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	73	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	68	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	71	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	38	1	17	2	N	51					95
							4976	3	56	9							
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	44	1	5470	3	N	-0-					95
01	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	42	1	5101	3	N	-0-					95
02	4988	X	4887	-0-	-101	-0-	28	1	4859	3	N	-0-					95
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	31	1	5435	3	N	-0-					95
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					95
							5243	3									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	16	2	4597	3	N	29					79
							32	9									
12	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	4825	3	92	9	N	84	84	1			79
01	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4888	3			N	-0-					79
02	4988	X	4397	-0-	-591	-0-	4397	3			N	-0-					79
03	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	4606	3			N	-0-					79
04	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	2	2	4475	3	N	-0-					79

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3764	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	142	1	3802	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	141	1	3799	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3623	-0-	-292	-0-	127	1	3496	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	123	1	3596	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	118	1	3427	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	237	1	6658	3	N	-0-					-0-
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	240	1	6792	3	N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	233	1	6671	3	N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	207	1	6078	3	N	-0-					-0-
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	213	1	6403	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	6059	-0-	-181	-0-	197	1	5862	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 #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7132	-0-	-548	-0-	254	1	6878	3	Y	-0-					2
12	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	280	1	7431	3	Y	-0-					2
01	7812	X	7507	-0-	-305	-0-	270	1	7237	3	Y	-0-					2
02	7308	X	7071	-0-	-237	-0-	247	1	6824	3	Y	-0-					2
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	259	1	7252	3	Y	-0-					2
04	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	241	1	6734	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8490	X	8084	-0-	-406	-0-	251	1	7833	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7965	-0-	-808	-0-	228	1	7737	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	228	1	7322	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7573	-0-	-489	-0-	201	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	210	1	7957	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8005	-0-	-65	-0-	237	1	7768	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	23					191
							2700	3	25	9							
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	24	1	2949	3	N	28	158	1			61
							31	9									
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	23	1	2798	3	N	21					82
							23	9									
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	15	1	2575	3	N	18					100
							20	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	3	N	22					122
							24	9									
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	16					138
							2781	3	18	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

11	7320	X	7318	-0-	-2	-0-	227	1	7091	2	N	-0-					-0-
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	229	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	260	1	8374	2	N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	221	1	8105	2	N	-0-					-0-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	189	1	7129	2	N	-0-					-0-
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	224	1	7319	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

11	12900	X	12742	-0-	-158	-0-	433	1	12309	2	N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	435	1	12509	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12856	-0-	-40	-0-	429	1	12427	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11980	-0-	-84	-0-	408	1	11572	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12701	-0-	-195	-0-	425	1	12276	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	12046	-0-	-434	-0-	405	1	11641	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, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	281	1	7062	3	N	7					132
							8	9									
12	8618	X	6996	-0-	-1622	-0-	270	1	6697	3	N	26					158
							29	9									
01	8618	X	6505	-0-	-2113	-0-	246	1	6230	3	N	26					184
							29	9									
02	7424	X	6641	-0-	-783	-0-	248	1	6371	3	N	20					204
							22	9									
03	7595	X	6922	-0-	-673	-0-	254	1	6638	3	N	27					231
							30	9									
04	7350	X	7227	-0-	-123	-0-	268	1	6935	3	N	22					253
							24	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

11	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	157	1	6356	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	158	1	6435	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	153	1	6429	3	N	-0-					-0-
02	6322	X	6158	-0-	-164	-0-	140	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	145	1	6500	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	141	1	6133	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	722	1	2472	3	N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	815	1	3769	3	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	774	1	3203	3	N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	739	1	2989	3	N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	778	1	2789	3	N	-0-					-0-
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	729	1	2277	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

11	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	932	1	3570	2	N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1261	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1301	1	5595	2	N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1133	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3936	-0-	-869	-0-	1125	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1111	1	3461	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	46	1	1331	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	185	1	5251	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	189	1	5431	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5590	-0-	-796	-0-	186	1	5404	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4964	-0-	-778	-0-	169	1	4795	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	175	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	173	1	4960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645																	
11	6990	X	6663	-0-	-327	-0-	374	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	394	1	6287	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	398	1	6103	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6501	-0-	-198	-0-	346	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6276	-0-	-606	-0-	371	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5926	-0-	-734	-0-	345	1	5581	2	N	-0-					-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192																	
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	114	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	112	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	3481	2	N	-0-					-0-
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	118	1	3380	2	N	-0-					-0-
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865																	
11	8400	X	4293	-0-	-4107	-0-	758	1	3535	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5232	-0-	-4781	-0-	953	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	6813	-0-	-3200	-0-	1036	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	5977	-0-	-3390	-0-	977	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1028	1	5767	2	N	-0-					-0-
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-					-0-
ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458																	
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	X	779	-0-	-833	-0-	272	1	507	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	1			N	-0-					-0-
CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929																	
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	150	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	86	1	3233	2	N	-0-					-0-
*04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-					-0-
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122																	
11	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	266	1	6514	3	N	74	178	1			24
							81	9									
12	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	274	1	6644	3	N	50					74
							55	9									
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	273	1	6689	3	N	58	119	1			13
							64	9									
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	3	N	-0-					13
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	273	1	6933	3	N	36					49
							40	9									
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	266	1	6671	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6829	-0-	-371	-0-	212	1	6617	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	201	1	6824	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7095	-0-	-190	-0-	214	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6484	-0-	-244	-0-	172	1	6312	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7086	-0-	-106	-0-	183	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	288	1	8183	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7975	-0-	-1201	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7619	-0-	-1557	-0-	254	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	6939	-0-	-1500	-0-	237	1	6702	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7410	-0-	-1611	-0-	248	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7165	-0-	-1295	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	105	1	4255	3	N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	119	1	4890	3	N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	113	1	4611	3	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	107	1	4395	3	N	-0-					-0-
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8081	-0-	-1519	-0-	1116	1	6965	3	N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	1128	1	8215	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7878	-0-	-399	-0-	981	1	6897	3	N	-0-					-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	1030	1	7950	3	N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1058	1	7280	3	N	-0-					-0-
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1081	1	7305	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	272	1	1262	3	N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	600	1	3166	3	N	-0-					-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	509	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	638	1	3619	3	N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	670	1	3073	3	N	-0-					-0-
*04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	176	1	4453	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	180	1	4583	3	Y	-0-					8
01	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	170	1	4459	3	Y	-0-					8
02	4466	X	4431	-0-	-35	-0-	156	1	4275	3	Y	-0-					8
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	171	1	4651	3	Y	-0-					8
04	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	164	1	4442	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
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	172	1	4874	2	N	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	167	1	4806	2	N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4819	2	N	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	157	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	N	-0-					-0-
*04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	101	1	2553	3	Y	3					3
							3	9									
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	3	Y	5					8
							6	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	96	1	2416	3	Y	4					12
							4	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2137	3	Y	1					13
							1	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
*04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	3	1	9	N	1					1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

11	7080	X	6839	-0-	-241	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6914	-0-	-588	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
*04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

11	8850	X	8772	-0-	-78	-0-	209	1	8563	3	N	-0-					-0-
12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	209	1	8597	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	200	1	8379	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7758	-0-	-420	-0-	180	1	7578	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8383	-0-	-359	-0-	185	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	178	1	7753	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

11	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	145	1	4079	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	154	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	157	1	4466	3	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	145	1	4200	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	139	1	4207	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	127	1	3751	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

11	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	120	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	114	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	117	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3641	-0-	-158	-0-	97	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6602	-0-	-298	-0-	626	1	5976	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	634	1	5632	3	N	-0-			-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	744	1	6985	3	N	-0-			-0-
02	6438	X	6037	-0-	-401	-0-	625	1	5412	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6501	-0-	-319	-0-	679	1	5822	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	6157	-0-	-1313	-0-	600	1	5557	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	870	-0-	-3000	-0-	27	1	843	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	52	1	1781	2	N	-0-			-0-
01	1953	X	827	-0-	-1126	-0-	71	1	756	2	N	-0-			-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	361	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	688	1	8933	2	N	-0-			-0-
*04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	311	1	10181	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
11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	333	1	10413	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9611	-0-	-371	-0-	275	1	9336	2	N	-0-			-0-
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	305	1	9788	2	N	-0-			-0-
02	9338	X	9330	-0-	-8	-0-	247	1	9083	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9724	-0-	-258	-0-	251	1	9473	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	255	1	8333	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			89
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			89
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			89
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			89
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	126	1	5081	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	115	1	4823	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	108	1	4647	3	N	-0-			-0-
02	5046	X	4654	-0-	-392	-0-	107	1	4547	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	102	1	4741	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	105	1	4714	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	234	1	6628	2	N	-0-			-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	235	1	6755	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6393	-0-	-458	-0-	213	1	6180	2	N	-0-			-0-
02	6612	X	5484	-0-	-1128	-0-	187	1	5297	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5600	-0-	-1468	-0-	188	1	5412	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	5468	-0-	-1372	-0-	184	1	5284	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	66	1	1667	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	53	1	1467	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	56	1	1467	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	49	1	1344	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	3	Y	-0-					3
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	54	1	1353	3	Y	-0-					3
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-					3
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-					3
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

11	6120	X	4992	-0-	-1128	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	147	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	157	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4836	-0-	-268	-0-	128	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	135	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

11	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	360	1	10178	2	N	-0-					-0-
12	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	377	1	10820	2	N	-0-					-0-
01	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	390	1	11305	2	N	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	354	1	10021	2	N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	380	1	10956	2	N	-0-					-0-
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	383	1	10992	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

11	10020	X	9658	-0-	-362	-0-	340	1	9318	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	349	1	9535	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9522	-0-	-429	-0-	335	1	9187	3	N	-0-					-0-
02	9309	X	9228	-0-	-81	-0-	317	1	8911	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9705	-0-	-246	-0-	327	1	9378	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	313	1	8966	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

11	10020	X	9714	-0-	-306	-0-	365	1	9349	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	356	1	9074	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9313	-0-	-917	-0-	345	1	8968	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9469	-0-	-101	-0-	334	1	9135	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	337	1	9300	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8025	-0-	-1695	-0-	281	1	7744	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

11	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	93	1	2387	3	Y	-0-					112
12	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	98	1	2487	3	Y	29	129	1			12
							32	9									
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	97	1	2482	3	Y	-0-					12
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2482	3	Y	-0-					12
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	106	1	2753	3	Y	80					92
							88	9									
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	3	Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	117	1	2952	3	Y	-0-	76	1			-0-
12	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	121	1	3050	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	120	1	3019	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2875	-0-	-199	-0-	110	1	2765	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	113	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	102	1	2736	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	732	1	20846	2	N	-0-					-0-
12	33635	X	21457	-0-	-12178	-0-	722	1	20735	2	N	-0-					-0-
01	33635	X	21898	-0-	-11737	-0-	730	1	21168	2	N	-0-					-0-
02	24563	X	19628	-0-	-4935	-0-	669	1	18959	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	23254	-0-	-771	-0-	779	1	22475	2	N	-0-					-0-
*04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	741	1	21271	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	1			N	-0-					-0-

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
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	3	N	-0-					93
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	871	1	4119	3	N	-0-					93
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	815	1	3230	3	N	-0-					93
*12	2542	X	886	-0-	-1656	-0-	718	1	168	3	N	-0-	83	1			10
*01	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-					10
*02	2378	X	429	-0-	-1949	-0-	429	1			N	-0-					10
*03	2542	X	333	-0-	-2209	-0-	333	1			N	-0-					10
04	2460	X	435	-0-	-2025	-0-	435	1			N	-0-					10

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5897	-0-	-2323	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	5872	-0-	-2250	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	6212	-0-	-1910	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	5378	-0-	-1756	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
01	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	3			N	-0-					-0-
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	65	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	59	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1419	-0-	-1619	-0-	43	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1250	-0-	-1476	-0-	33	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					71
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4048	-0-	-244	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	335	1	9496	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	9997	-0-	-1256	-0-	336	1	9661	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	334	1	9669	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9382	-0-	-739	-0-	320	1	9062	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9881	-0-	-690	-0-	331	1	9550	2	N	-0-					-0-
*04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	332	1	9537	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	19	1	9	2	N	38					76
							2589	3	42	9							
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	21	1	2658	3	N	-0-					76
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	20	1	2493	3	N	-0-					76
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	N	-0-					76
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	N	-0-					76
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					76
							2591	3									

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
11	4080	X	2579	-0-	-1501	-0-	478	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	1337	-0-	-3685	-0-	490	1	847	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2976	-0-	-1116	-0-	559	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	2612	-0-	-1071	-0-	432	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	488	1	4528	2	N	-0-					-0-
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	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
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	330	1	6826	3	N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	341	1	6624	3	N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	341	1	6179	3	N	-0-					-0-
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	317	1	5724	3	N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	341	1	6058	3	N	-0-					-0-
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	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 #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	303	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8698	-0-	-509	-0-	293	1	8405	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8506	-0-	-701	-0-	284	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8269	-0-	-344	-0-	282	1	7987	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	9016	-0-	-191	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8471	-0-	-439	-0-	285	1	8186	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	18467	-0-	-193	-0-	627	1	17840	2	N	-0-					-0-
12	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	665	1	19120	2	N	-0-					-0-
01	19189	X	8869	-0-	-10320	-0-	296	1	8573	2	N	-0-					-0-
02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					N	-0-					-0-
03	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	830	1	23969	2	N	-0-					-0-
*04	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	1024	1	29412	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	23	1	10	2	N	1					96
							2986	3	1	9							
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	26	1	3245	3	N	-0-					96
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	N	52	126	1			22
							57	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	20	1	3270	3	N	2					24
							2	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	18	1	3047	3	N	11					35
							12	9									
*04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					35
							3160	3									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	128	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	130	1	3486	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	129	1	3489	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3327	-0-	-211	-0-	80	1	3247	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	122	1	3415	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	118	1	3292	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	466	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	467	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	447	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	514	1	5048	2	N	-0-					-0-
*04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	581	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
VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	716	1	2307	3	Y	45					66
							50	9									
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	780	1	2512	3	Y	15	65	1			16
							17	9									
01	3751	X	2838	-0-	-913	-0-	772	1	2066	3	Y	-0-					16
02	3509	X	1744	-0-	-1765	-0-	704	1	1040	3	Y	-0-					16
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	653	1	3385	3	Y	-0-					16
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	597	1	3215	3	Y	-0-					16

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	11263	-0-	-167	-0-	382	1	10881	2	N	-0-					-0-
12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	377	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	394	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	367	1	10407	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	358	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10499	-0-	-211	-0-	353	1	10146	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	181	1	5115	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	201	1	5826	2	N	-0-					-0-
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	196	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6837	2	N	-0-					-0-
*04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	256	1	7353	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	146	1	3743	3	N	-0-					124
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	145	1	3725	3	Y	-0-	120	1			64
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	140	1	3708	3	Y	11					75
							12	9									
02	3799	X	3688	-0-	-111	-0-	133	1	3555	3	Y	-0-					75
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-					75
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	3	Y	25					100
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	166	1	5192	2	N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	165	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	135	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	130	1	4915	2	N	-0-					-0-
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	29	1	13	2	N	11	172	1			144
							3750	3	12	9							
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	32	1	4019	3	N	22					166
							24	9									
01	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	33	1	4015	3	N	28					194
							31	9									
02	3973	X	3720	-0-	-253	-0-	22	1	3690	3	N	7					201
							8	9									
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	22	1	3784	3	N	31					232
							34	9									
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	159	1			75
							3667	3	2	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	1918	1	9994	2	N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	2000	1	9356	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	1309	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	-0-	-0-	-6003	-0-					N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1058	1	6379	2	N	-0-					-0-
*04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1050	1	6896	2	N	-0-					-0-

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
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1139	1	10538	2	N	-0-					-0-
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1140	1	9342	2	N	-0-					-0-
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	988	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1030	1	8173	2	N	-0-					-0-
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1103	1	8883	2	N	-0-					-0-
*04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5580	-0-	-1440	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5941	-0-	-1313	-0-	170	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6376	-0-	-878	-0-	193	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6656	-0-	-130	-0-	176	1	6480	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	171	1	6471	2	N	-0-					-0-
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	3			N	-0-					-0-
12	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	3			N	-0-					-0-
01	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
02	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3			N	-0-					-0-
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			N	-0-					-0-
*04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	30	1	804	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	28	1	831	3	N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	3	N	2					2
							2	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	3	Y	-0-					3
12	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	78	1	2061	3	Y	-0-					3
01	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-					3
02	2175	N	1621	-0-	-554	-0-	60	1	1561	3	Y	-0-					3
03	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					3
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	143	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	143	1	5515	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5721	-0-	-231	-0-	142	1	5579	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5251	-0-	-317	-0-	127	1	5124	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	135	1	5642	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	130	1	5452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6722	-0-	-1018	-0-	332	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	353	1	6790	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	350	1	6881	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	317	1	6402	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	7058	-0-	-72	-0-	334	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6856	-0-	-164	-0-	328	1	6524	3	Y	4					4
							4	9									

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	396	1	8	2	N	32					63
							2334	3	35	9							
12	3100	N	4948	-0-	1848	1848	837	1	4111	3	N	-0-					63
01	3100	N	4007	-0-	907	2755	478	1	3529	3	N	-0-					63
02	2900	N	1434	-0-	-1466	1289	135	1	1299	3	N	-0-					63
03	3707	X	2418	-0-	-1289	-0-	627	1	1791	3	N	-0-					63
04	2550	X	676	-0-	-1874	-0-	107	1	569	3	N	-0-					63

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	408	1	3954	2	N	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	369	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	290	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	291	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	2	N	-0-					-0-
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	906	1	2042	3	N	-0-					5
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	942	1	2257	3	N	-0-					5
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	889	1	1942	3	N	-0-					5
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	850	1	1849	3	N	-0-					5
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1641	3	N	62					67
							68	9									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	948	1	2886	3	N	-0-					67

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	19	1	8	2	N	3					192
							2401	3	3	9							
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	25	1	3145	3	N	7					199
							8	9									
01	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	23	1	2741	3	N	-0-					199
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	21	1	3583	3	N	-0-					199
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	N	8					207
							9	9									
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7					214
							3288	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	647	1	4584	3	N	32	68	1			85
							35	9									
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	4050	3	N	-0-					85
01	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	672	1	3898	3	N	-0-					85
02	5104	X	4686	-0-	-418	-0-	654	1	4032	3	N	-0-					85
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	691	1	5569	3	N	-0-					85
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	665	1	4915	3	N	-0-					85

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
11	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	928	1	4606	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	4141	-0-	-1811	-0-	947	1	3194	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	986	1	4352	3	N	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1019	1	5277	3	N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1015	1	5021	3	N	-0-					-0-
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	975	1	4704	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	141	1	3779	3	Y	-0-					35
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	146	1	3884	3	Y	-0-					35
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	141	1	3832	3	Y	-0-					35
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-					35
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3656	3	Y	-0-					35
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	267	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	254	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	267	1	8570	2	N	-0-					-0-
02	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	219	1	8059	2	N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	233	1	8820	2	N	-0-					-0-
*04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	259	1	8482	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	119	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	117	1	5097	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5342	-0-	-424	-0-	178	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5044	-0-	-350	-0-	172	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	176	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	173	1	4953	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	208	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	221	1	6205	3	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	214	1	6155	3	N	-0-					-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	193	1	5710	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	200	1	6031	3	N	-0-					-0-
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	198	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

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	198	1	5635	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	209	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	207	1	5985	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	221	1	6247	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	214	1	6172	2	N	-0-			-0-
*04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	889	1	2654	2	N	-0-			-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1000	1	4408	2	N	-0-			-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	979	1	3503	2	N	-0-			-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	925	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1003	1	4566	2	N	-0-			-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6468	-0-	-1782	-0-	533	1	5935	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	6317	-0-	-2208	-0-	380	1	5937	2	N	-0-			-0-
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	459	1	6348	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	448	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	494	1	6592	2	N	-0-			-0-
*04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	85	1	3636	3	N	-0-			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4203	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	95	1	3935	3	N	-0-			-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	N	-0-			-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	3	N	-0-			-0-
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6393	-0-	-57	-0-	152	1	6241	3	N	-0-			-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	138	1	5920	3	N	-0-			-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	141	1	5907	3	N	-0-			-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	142	1	6156	3	N	-0-			-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	139	1	6140	3	N	-0-			-0-
*04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	8034	-0-	-36	-0-	776	1	7258	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	6189	-0-	-2088	-0-	789	1	5400	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	7483	-0-	-794	-0-	778	1	6705	3	N	-0-			-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	881	1	7270	3	N	-0-			-0-
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	916	1	7686	3	N	-0-			-0-
*04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6829	-0-	-161	-0-	170	1	6659	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	170	1	6833	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6907	-0-	-223	-0-	165	1	6742	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6410	-0-	-260	-0-	152	1	6258	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	145	1	6226	3	N	-0-					-0-
*04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	239	1	6988	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

11	9510	X	8895	-0-	-615	-0-	349	1	8546	2	N	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	301	1	8950	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8989	-0-	-187	-0-	295	1	8694	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8439	-0-	-145	-0-	286	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	9126	-0-	-50	-0-	308	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	290	1	8124	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	117	1	4722	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	114	1	4747	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	114	1	4813	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4548	-0-	-92	-0-	106	1	4442	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	108	1	4663	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	103	1	4449	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	27	2	7793	3	N	-0-					-0-
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7320	-0-	-480	-0-	3	2	7317	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

11	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	66	1	2665	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	56	1	2272	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	52	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2255	-0-	-558	-0-	50	1	2205	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	55	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	53	1	2406	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

11	12210	X	11487	-0-	-723	-0-	40	2	11447	3	N	-0-					-0-
12	12369	X	12192	-0-	-177	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
01	12555	X	11899	-0-	-656	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	10971	-0-	-774	-0-	10971	3			N	-0-					-0-
03	12555	X	11289	-0-	-1266	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	11012	-0-	-778	-0-	5	2	11007	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

11	17190	X	15798	-0-	-1392	-0-	490	1	15308	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	16416	-0-	-820	-0-	469	1	15947	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16120	-0-	-1023	-0-	486	1	15634	2	N	-0-					-0-
02	15660	X	15010	-0-	-650	-0-	398	1	14612	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	425	1	16051	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	15756	-0-	-144	-0-	467	1	15289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	22	2	6334	3	N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1	2	1684	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

11	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5034	-0-	-389	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5239	-0-	-217	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

11	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	154	1	4380	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4701	-0-	-1282	-0-	158	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	152	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4346	-0-	-555	-0-	148	1	4198	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	149	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	142	1	4085	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

11	8100	X	6401	-0-	-1699	-0-	217	1	6184	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	280	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	287	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	304	1	8770	2	N	-0-					-0-
*04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	922	1	1420	3	N	39					160
							43	9									
12	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	915	1	1163	3	N	24					184
							26	9									
01	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	954	1	1429	3	N	30	179	1			35
							33	9									
02	2552	X	1796	-0-	-756	-0-	848	1	912	3	N	33					68
							36	9									
03	2728	X	2094	-0-	-634	-0-	942	1	1112	3	N	36					104
							40	9									
04	2340	N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1					105
							1	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

11	9030	X	7654	-0-	-1376	-0-	237	1	7417	2	N	-0-					-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	250	1	8484	2	N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	265	1	8522	2	N	-0-					-0-
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	199	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	233	1	8799	2	N	-0-					-0-
*04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	260	1	8516	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 #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	429	1	10892	3	N	-0-					12
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	408	1	10371	3	N	-0-					12
01	11067	X	10197	-0-	-870	-0-	380	1	9817	3	N	-0-					12
02	10353	X	9575	-0-	-778	-0-	351	1	9224	3	N	-0-					12
03	11067	X	9991	-0-	-1076	-0-	361	1	9630	3	N	-0-					12
04	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	340	1	8981	3	N	80	70	1			22
							88	9									

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	64	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	65	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2657	-0-	-69	-0-	60	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	2	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	12114	-0-	-126	-0-	418	1	11696	3	N	-0-					-0-
12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	442	1	12350	3	N	-0-					-0-
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	438	1	12448	3	N	-0-					-0-
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	387	1	11203	3	N	-0-					-0-
03	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11985	3	N	-0-					-0-
*04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	393	1	11612	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	416	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	391	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4427	-0-	-502	-0-	311	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3750	-0-	-861	-0-	269	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	256	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	376	1	10713	2	N	-0-					-0-
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	384	1	11028	2	N	-0-					-0-
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	376	1	10889	2	N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	360	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11169	-0-	-22	-0-	374	1	10795	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10719	-0-	-111	-0-	361	1	10358	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
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	37	1	960	3	Y	10	60	1			24
							11	9									
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1009	3	Y	3					27
							3	9									
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	41	1	1014	3	Y	3					30
							3	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	11					41
							12	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	3	Y	25					66
							28	9									
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	33	1	957	3	Y	9					75
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	774	1	12	2	N	-0-					-0-
							3496	3									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	796	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	692	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	707	1	2660	3	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	756	1	2858	3	N	-0-					-0-
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	-0-					-0-
							2622	3									

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	N	5	154	1			27
							6	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1684	3	N	20					47
							22	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	66	1	1666	3	N	13					60
							14	9									
02	1769	N	1679	-0-	-90	-0-	59	1	1601	3	N	17					77
							19	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	3	N	19					96
							21	9									
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	3	N	18					114
							20	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
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	151	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	150	1	5968	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6029	-0-	-140	-0-	149	1	5880	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5618	-0-	-153	-0-	135	1	5483	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	136	1	5805	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	138	1	5622	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
11	4950	X	542	-0-	-4408	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	4588	X	19	-0-	-4569	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	11	-0-	-511	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	558	X	335	-0-	-223	-0-	335	1			N	-0-					-0-
*04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	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
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5256	-0-	-370	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5532	-0-	-288	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13396	-0-	-224	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13714	-0-	-205	-0-	461	1	13253	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13572	-0-	-347	-0-	453	1	13119	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12596	-0-	-367	-0-	429	1	12167	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	444	1	12805	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12877	-0-	-533	-0-	433	1	12444	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

11	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	185	1	5260	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	173	1	4974	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4399	-0-	-1088	-0-	147	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4958	-0-	-175	-0-	169	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	181	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	178	1	5101	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	10					110
							2423	3	11	9							
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	19	1	2427	3	N	16					126
							18	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	20	1	2404	3	N	13					139
							14	9									
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	13	1	2211	3	N	15					154
							17	9									
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	13	1	2312	3	N	14					168
							15	9									
04	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	12	1	1	2	N	12					180
							2174	3	13	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

11	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	876	1	24795	2	N	-0-					-0-
12	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	811	1	23293	2	N	-0-					-0-
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	765	1	22179	2	N	-0-					-0-
02	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	669	1	18963	2	N	-0-					-0-
03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	655	1	18895	2	N	-0-					-0-
*04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	643	1	18469	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	736	1	7	2	N	3					179
							2090	3	3	9							
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	756	1	2173	3	N	2					181
							2	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	683	1	2674	3	N	8					189
							9	9									
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	711	1	3275	3	N	11					200
							12	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	761	1	3425	3	N	17					217
							19	9									
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	738	1	2	2	N	2					219
							3317	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	15	2	4442	3	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	2	2	4711	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	476	1	14872	2	N	-0-					-0-
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	438	1	14874	2	N	-0-					-0-
01	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	477	1	15326	2	N	-0-					-0-
02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	380	1	13957	2	N	-0-					-0-
03	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	409	1	15473	2	N	-0-					-0-
*04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	460	1	15041	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	303	1	7931	3	N	-0-					37
12	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	312	1	8094	3	Y	-0-	34	1			3
01	8649	X	8382	-0-	-267	-0-	304	1	8078	3	Y	-0-					3
02	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	286	1	7594	3	Y	-0-					3
03	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	299	1	8123	3	Y	-0-					3
*04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	328	1	8905	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	222	1	6290	2	N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	228	1	6562	2	N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	244	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	228	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	225	1	6499	2	N	-0-					-0-
*04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12885	-0-	-315	-0-	495	1	12365	3	N	23	78	1			27
							25	9									
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	508	1	12567	3	N	80					107
							88	9									
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	500	1	12544	3	N	2					109
							2	9									
02	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	495	1	12402	3	N	36					145
							40	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	536	1	13527	3	N	85	188	1			42
							94	9									
04	12510	X	12363	-0-	-147	-0-	474	1	11834	3	N	50					92
							55	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3934	-0-	-1436	-0-	969	1	2965	3	N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1054	1	2989	3	N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1054	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	3009	-0-	-152	-0-	986	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1014	1	3963	3	N	-0-					-0-
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1020	1	3843	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	2545	1	7010	3	N	-0-					50
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	2645	1	6873	3	N	71					121
							78	9									
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	2652	1	6626	3	N	48	152	1			17
							53	9									
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	2525	1	5923	3	N	47					64
							52	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2231	1	6584	3	N	39	88	1			15
							43	9									
*04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	2323	1	5927	3	N	2					17
							2	9									

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
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	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
11	11250	X	10645	-0-	-605	-0-	77	1	37	2	N	-0-					121
							10531	3									
12	11625	X	10939	-0-	-686	-0-	83	1	10856	3	N	-0-					121
01	11625	X	10988	-0-	-637	-0-	86	1	10902	3	N	-0-					121
02	10875	X	10035	-0-	-840	-0-	55	1	9980	3	N	-0-					121
03	11625	X	10542	-0-	-1083	-0-	57	1	10485	3	N	-0-					121
04	10650	X	7780	-0-	-2870	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							7737	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	258	1	6385	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	264	1	6485	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	256	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6297	-0-	-373	-0-	240	1	6057	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	245	1	6362	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	242	1	6085	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	159	1	4439	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	171	1	4630	3	N	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	168	1	4727	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4523	-0-	-30	-0-	152	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	160	1	4624	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	153	1	4387	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6551	-0-	-619	-0-	224	1	6327	2	N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	224	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	221	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	209	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	220	1	6352	2	N	-0-					-0-
*04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	207	1	5935	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
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	88	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	83	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	2	N	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	98	1	4303	2	N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	99	1	4319	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	151	1	5849	3	Y	-0-					27
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	153	1	5920	3	Y	13	11	1			29
							14	9									
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	148	1	5805	3	Y	-0-					29
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	135	1	5452	3	Y	1					30
							1	9									
03	5890	X	5877	-0-	-13	-0-	135	1	5734	3	Y	7					37
							8	9									
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	130	1	5360	3	Y	-0-					37

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8579	-0-	-511	-0-	316	1	8263	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	8831	-0-	-252	-0-	330	1	8501	3	Y	-0-					-0-
01	9083	X	8739	-0-	-344	-0-	322	1	8417	3	Y	-0-					-0-
02	8410	X	8127	-0-	-283	-0-	289	1	7832	3	Y	5					5
							6	9									
03	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	301	1	8316	3	Y	-0-					5
*04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	308	1	8466	3	Y	8					13
							9	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
11	4830	X	4166	-0-	-664	-0-	163	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	138	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	150	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4037	-0-	-284	-0-	137	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	133	1	3740	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	223	1	8899	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8975	-0-	-46	-0-	214	1	8761	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	206	1	8566	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	8203	-0-	-236	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	192	1	8486	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	184	1	8047	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	135	1	3632	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	139	1	3815	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	135	1	3714	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3505	-0-	-352	-0-	121	1	3384	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	123	1	3578	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	120	1	3489	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
11	8130	X	7877	-0-	-253	-0-	307	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8192	-0-	-209	-0-	321	1	7871	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	316	1	7777	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7425	-0-	-260	-0-	281	1	7144	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	294	1	7514	3	N	-0-					-0-
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	302	1	7659	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4405	-0-	-965	-0-	35	1	15	2	Y	-0-					35
							4355	3									
12	5890	X	4593	-0-	-1297	-0-	38	1	4555	3	Y	-0-					35
01	5890	X	4049	-0-	-1841	-0-	35	1	4014	3	Y	-0-					35
02	4263	X	3420	-0-	-843	-0-	21	1	3399	3	Y	-0-					35
03	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	20	1	3533	3	Y	-0-					35
04	4440	X	3481	-0-	-959	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					35
							3461	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10226	-0-	-754	-0-	349	1	9877	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	351	1	10071	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	346	1	10026	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9614	-0-	-449	-0-	328	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10005	-0-	-659	-0-	335	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9717	-0-	-513	-0-	327	1	9390	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	228	1	6437	3	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	250	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	246	1	7030	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	215	1	6320	3	N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	198	1	5898	3	N	-0-					-0-
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	222	1	5465	3	N	58	166	1			35
							64	9									
12	6169	X	5823	-0-	-346	-0-	226	1	5566	3	N	28					63
							31	9									
01	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	221	1	5467	3	N	46					109
							51	9									
02	5771	X	5735	-0-	-36	-0-	217	1	5493	3	N	23					132
							25	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	3	N	120					252
							132	9									
04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	209	1	5389	3	N	-0-	184	1			53

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	871	1	952	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	921	1	1783	2	N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	934	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1724	-0-	-944	-0-	780	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2970	X	804	-0-	-2166	-0-	736	1	68	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
11	10710	X	7865	-0-	-2845	-0-	267	1	7598	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	8923	-0-	-2392	-0-	300	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	8471	-0-	-2844	-0-	283	1	8188	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	7078	-0-	-3507	-0-	241	1	6837	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7081	-0-	-1940	-0-	237	1	6844	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6838	-0-	-1802	-0-	230	1	6608	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
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	112	1	3041	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	122	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	130	1	3655	3	Y	-0-					-0-
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	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
11	9660	X	8580	-0-	-1080	-0-	291	1	8289	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	4275	-0-	-4994	-0-	144	1	4131	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	270	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7535	-0-	-875	-0-	257	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	258	1	7448	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-	255	1	7320	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
11	8820	X	8507	-0-	-313	-0-	300	1	8207	3	Y	-0-					-0-
12	9114	X	8638	-0-	-476	-0-	309	1	8329	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	308	1	8459	3	Y	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	286	1	8066	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	303	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	291	1	8173	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
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	105	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	106	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	112	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4470	-0-	-83	-0-	102	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	104	1	4550	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
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	811	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	835	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	871	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	816	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	847	1	3703	2	N	-0-					-0-
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	841	1	3603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	392	1	9603	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	324	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	332	1	9749	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	9161	-0-	-699	-0-	313	1	8848	2	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	351	1	9981	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	296	1	8340	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7363	-0-	-737	-0-	58	1	26	2	N	10	38	1			58
							7268	3	11	9							
12	8184	X	7511	-0-	-673	-0-	61	1	7450	3	N	-0-					58
01	8184	X	7417	-0-	-767	-0-	62	1	7315	3	N	36	80	1			14
							40	9									
02	7598	X	6973	-0-	-625	-0-	42	1	6931	3	N	-0-					14
03	8122	X	7304	-0-	-818	-0-	43	1	7261	3	N	-0-					14
04	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	38	1	3	2	N	-0-					14
							7039	3									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	14	2	3841	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	3146	-0-	-1117	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	3507	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5975	-0-	-475	-0-	221	1	5754	3	Y	-0-					-0-
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	227	1	5925	3	Y	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	220	1	5873	3	Y	5					5
							6	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	201	1	5501	3	Y	3					8
							3	9									
03	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	208	1	5825	3	Y	-0-					8
04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	5562	3	Y	-0-					8

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5847	-0-	-813	-0-	224	1	5591	3	N	29	186	1			111
							32	9									
12	6882	X	6102	-0-	-780	-0-	236	1	5823	3	N	39					150
							43	9									
01	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	234	1	5929	3	N	41					191
							45	9									
02	6206	X	5770	-0-	-436	-0-	218	1	5535	3	N	15					206
							17	9									
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	3	N	1	178	1			29
							1	9									
04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	5499	3	N	28					57
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4893	-0-	-1077	-0-	116	1	4777	3	N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	148	1	6040	3	N	-0-					-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	139	1	5839	3	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	130	1	5562	3	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	137	1	5989	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	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
11	8700	X	8527	-0-	-173	-0-	207	1	8320	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8847	-0-	-670	-0-	213	1	8634	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	198	1	8133	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	7817	-0-	-1086	-0-	186	1	7631	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154	-0-	198	1	8483	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	416	1	13027	2	N	-0-					-0-
12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	372	1	12657	2	N	-0-					-0-
01	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	372	1	11993	2	N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	294	1	10781	2	N	-0-					-0-
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	N	-0-					-0-
*04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	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
11	6960	X	5584	-0-	-1376	-0-	190	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4287	-0-	-2192	-0-	144	1	4143	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	171	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4471	-0-	-952	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	175	1	5056	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	161	1	4615	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					27
12	6665	X	6659	-0-	-6	-0-	6659	3			N	-0-					27
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					27
02	6235	X	6190	-0-	-45	-0-	6190	3			N	-0-					27
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					27
*04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	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
11	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	81 32	1 9	2145	3	N	29					167
12	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	82 30	1 9	2166	3	N	27	173	1			21
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	84 34	1 9	2176	3	N	31					52
02	2175	N	2101	-0-	-74	-0-	74 24	1 9	2003	3	N	22					74
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	2386	3	N	33					107
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	2190	3	N	22					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	4584	-0-	-4716	-0-	465	1	4119	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	4608	-0-	-6769	-0-	545	1	4063	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	1378	-0-	-9999	-0-	471	1	907	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	2887	-0-	-1666	-0-	542	1	2345	3	N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	624	1	5108	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	2406	-0-	-2184	-0-	251	1	2155	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
11	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	144	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3962	-0-	-359	-0-	135	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	134	1	3861	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12922	-0-	-398	-0-	328	1	12594	3	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13525	-0-	-53	-0-	337	1	13188	3	Y	-0-					-0-
01	13702	X	13463	-0-	-239	-0-	330	1	13114	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	12818	X	12518	-0-	-300	-0-	301	1	12217	3	Y	-0-					-0-
03	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	309	1	12874	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12594	-0-	-486	-0-	297	1	12297	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	226	1	6215	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	233	1	6393	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	230	1	6413	3	N	-0-					-0-
02	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	145	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	218	1	6308	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	216	1	6184	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	820	1	3293	3	N	20					75
							22	9									
12	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	843	1	3329	3	N	37	84	1			28
							41	9									
01	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	834	1	3144	3	N	20					48
							22	9									
02	4060	X	3871	-0-	-189	-0-	784	1	3074	3	N	12					60
							13	9									
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	834	1	3298	3	N	16					76
							18	9									
04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	806	1	3163	3	N	41	105	1			12
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	4125	-0-	-2715	-0-	141	1	3984	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4105	-0-	-2901	-0-	138	1	3967	2	N	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	204	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	225	1	6386	2	N	-0-					-0-
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	242	1	6973	2	N	-0-					-0-
*04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	233	1	6679	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	129	1	3177	3	N	2					99
							2	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	137	1	3360	3	N	-0-					99
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	131	1	3213	3	N	-0-					99
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	117	1	3011	3	N	2					101
							2	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	126	1	3223	3	N	51					152
							56	9									
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	121	1	3085	3	N	50	177	1			25
							55	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	108	1	2636	3	N	-0-					11
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	119	1	2955	3	N	-0-					11
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	103	1	2696	3	N	-0-					11
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	118	1	3065	3	N	-0-					11
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	73	1	2837	3	N	-0-					11
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	63	1	2458	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	16					224
							2514	3	18	9							
12	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	183	1	1708	3	N	12					236
							13	9									
01	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	10	1	1202	3	N	-0-					236
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					236
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	19	1	3331	3	N	-0-					236
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					236
							2812	3									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	220	1	6881	2	N	-0-					-0-
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	186	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	133	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	201	1	7387	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	174	1	6569	2	N	-0-					-0-
*04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	165	1	5409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4832	-0-	-358	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4540	-0-	-419	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4848	-0-	-205	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
*04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	826	1	7001	3	N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	855	1	7614	3	N	-0-					-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	868	1	7230	3	N	-0-					-0-
02	7569	X	2600	-0-	-4969	-0-	308	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	255	-0-	-8208	-0-	255	1			N	-0-					-0-
04	8190	X	4825	-0-	-3365	-0-	900	1	3925	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	173	1	7456	2	N	-0-					-0-
12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	195	1	8498	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	173	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	153	1	6557	2	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	233	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	216	1	6196	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	5776	-0-	-2864	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	5833	-0-	-3064	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	4632	-0-	-4141	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	3930	-0-	-4277	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	4610	-0-	-2892	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	153	1	6610	2	N	-0-			-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	207	1	9020	2	N	-0-			-0-
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	191	1	8414	2	N	-0-			-0-
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	178	1	7654	2	N	-0-			-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	268	1	7740	2	N	-0-			-0-
*04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	241	1	6913	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	336	-0-	-2304	-0-	336	1			N	-0-			-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
02	4002	X	2833	-0-	-1169	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
04	4140	X	3160	-0-	-980	-0-	3160	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3559	-0-	559	1659	924	1	2635	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3812	-0-	712	2371	952	1	2860	2	N	-0-			-0-
01	6081	X	3710	-0-	-2371	-0-	953	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	872	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	947	1	2971	2	N	-0-			-0-
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	926	1	2799	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	157	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	294	1	8433	2	N	-0-			-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5805	-0-	-256	-0-	198	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	205	1	5921	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	197	1	5663	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8946	-0-	-504	-0-	312	1	8634	3	Y	-0-			-0-
12	9300	X	8477	-0-	-823	-0-	295	1	8182	3	Y	-0-			-0-
01	9300	X	8980	-0-	-320	-0-	306	1	8674	3	Y	-0-			-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	297	1	8665	3	Y	-0-			-0-
03	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	293	1	8636	3	Y	-0-			-0-
04	8940	X	8536	-0-	-404	-0-	280	1	8256	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	254	1	6475	3	Y	28	107	1			7
							31	9									
12	7006	X	6764	-0-	-242	-0-	255	1	6468	3	Y	37					44
							41	9									
01	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	242	1	6216	3	Y	40					84
							44	9									
02	6525	X	6072	-0-	-453	-0-	221	1	5829	3	Y	20	84	1			20
							22	9									
03	6975	X	6607	-0-	-368	-0-	240	1	6331	3	Y	33					53
							36	9									
04	6750	X	6538	-0-	-212	-0-	237	1	6275	3	Y	24					77
							26	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

11	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	700	1	2292	3	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	954	1	3657	3	N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	963	1	3573	3	N	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	809	1	4210	3	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	878	1	4724	3	N	-0-					-0-
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	918	1	5796	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

11	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	135	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	130	1	4410	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	135	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4159	-0-	-133	-0-	110	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	116	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	129	1	4212	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

11	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	585	1	16649	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	17280	-0-	-4017	-0-	388	1	16892	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	16500	-0-	-4797	-0-	550	1	15950	2	N	-0-					-0-
02	19923	X	16334	-0-	-3589	-0-	557	1	15777	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	16802	-0-	-2883	-0-	563	1	16239	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15822	-0-	-1398	-0-	532	1	15290	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	998	1	5910	3	N	-0-					-0-
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1010	1	5611	3	N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	998	1	5329	3	N	-0-					-0-
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	973	1	6151	3	N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	990	1	5991	3	N	-0-					-0-
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	967	1	5294	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	200	1	5251	3	N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	191	1	5031	3	N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	196	1	5148	3	N	-0-					-0-
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	186	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	187	1	5250	3	N	-0-					-0-
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	157	1	4267	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-			-0-
12	7316	X	5005	-0-	-2311	-0-	5005	3			N	-0-			-0-
01	7316	X	5242	-0-	-2074	-0-	5242	3			N	-0-			-0-
02	5655	X	4307	-0-	-1348	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
03	6045	X	3556	-0-	-2489	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	3616	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	342	1	10709	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	11375	-0-	-281	-0-	325	1	11050	2	N	-0-			-0-
01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	353	1	11381	2	N	-0-			-0-
02	10904	X	10353	-0-	-551	-0-	274	1	10079	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11054	-0-	-602	-0-	285	1	10769	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10532	-0-	-748	-0-	312	1	10220	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5865	-0-	-825	-0-	199	1	5666	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	198	1	5701	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	199	1	5772	2	N	-0-			-0-
02	6003	X	5210	-0-	-793	-0-	178	1	5032	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	198	1	5706	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	193	1	5530	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	1142	1	2652	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	2462	-0-	-3211	-0-	1041	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	3879	-0-	-1794	-0-	1101	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	350	-0-	-4957	-0-	350	1			N	-0-			-0-
03	4681	X	110	-0-	-4571	-0-	108	1	2	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	388	1	15809	3	N	-0-			-0-
12	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	406	1	16623	3	N	-0-			-0-
01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	377	1	15769	3	N	-0-			-0-
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	475	1	14110	3	N	-0-			-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	406	1	17693	3	N	-0-			-0-
*04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	488	1	14553	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	10975	-0-	-3665	-0-	378	1	10597	3	N	-0-			-0-
12	14601	X	8865	-0-	-5736	-0-	308	1	8557	3	N	-0-			-0-
01	14601	X	14314	-0-	-287	-0-	487	1	13827	3	N	-0-			-0-
02	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	1289	1	37253	3	N	-0-			-0-
03	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	1159	1	34127	3	N	-0-			-0-
*04	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	1009	1	29437	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	259	1	6847	3	Y	17					33
							19	9									
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	269	1	7103	3	Y	2					35
							2	9									
01	7378	X	7183	-0-	-195	-0-	257	1	6908	3	Y	16	29	1			22
							18	9									
02	6902	X	6764	-0-	-138	-0-	165	1	6599	3	Y	-0-					22
03	7378	X	7268	-0-	-110	-0-	252	1	7016	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	249	1	6886	3	Y	-0-					-0-

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
11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	284	1	8044	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6113	-0-	-1947	-0-	206	1	5907	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	248	1	7180	2	N	-0-					-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	262	1	7432	2	N	-0-					-0-
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	275	1	7926	2	N	-0-					-0-
*04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	264	1	7585	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
11	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	728	1	8393	2	N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	751	1	7417	2	N	-0-					-0-
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	778	1	8204	2	N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	727	1	7394	2	N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	778	1	7582	2	N	-0-					-0-
*04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	759	1	7611	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
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	842	1	20514	2	N	-0-					-0-
12	27776	X	21793	-0-	-5983	-0-	709	1	21084	2	N	-0-					-0-
01	27776	X	20702	-0-	-7074	-0-	681	1	20021	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	18362	-0-	-7622	-0-	625	1	17737	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	19381	-0-	-4210	-0-	658	1	18723	2	N	-0-					-0-
04	21360	X	18393	-0-	-2967	-0-	633	1	17760	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
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	235	1	848	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	61	-0-	-1024	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					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
11	4410	X	3966	-0-	-444	-0-	369	1	3597	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	349	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	284	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3754	-0-	-74	-0-	285	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	253	1	3874	2	N	-0-					-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	307	1	3774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	894	1	4491	2	N	-0-			-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	905	1	4618	2	N	-0-			-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	911	1	4373	2	N	-0-			-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	804	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	878	1	4092	2	N	-0-			-0-
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6188	-0-	-352	-0-	192	1	5996	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	5022	-0-	-1581	-0-	144	1	4878	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5406	-0-	-1197	-0-	163	1	5243	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	123	1	4522	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	121	1	4584	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	12648	-0-	-1422	-0-	432	1	12216	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	433	1	12453	2	N	-0-			-0-
01	14136	X	12624	-0-	-1512	-0-	421	1	12203	2	N	-0-			-0-
02	12789	X	12206	-0-	-583	-0-	416	1	11790	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12872	-0-	-551	-0-	431	1	12441	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	12384	-0-	-276	-0-	417	1	11967	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9903	-0-	-897	-0-	307	1	9596	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10402	-0-	-107	-0-	297	1	10105	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	303	1	9759	2	N	-0-			-0-
02	9773	X	9483	-0-	-290	-0-	251	1	9232	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10202	-0-	-245	-0-	263	1	9939	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	292	1	9542	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2184	-0-	-1746	-0-	68	1	2116	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2288	-0-	-1773	-0-	65	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1208	-0-	-2326	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1306	-0-	-1246	-0-	35	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	169	1	480	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	700	1	12	2	N	91					111
							3380	3	100	9							
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2902	3	N	9	100	1			20
							10	9									
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	826	1	3585	3	N	-0-					20
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	728	1	2214	3	N	-0-					20
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1854	3	N	-0-					20
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
							3159	3									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	708	1	10	2	Y	-0-					38
							2920	3									
12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	692	1	2213	3	Y	-0-					38
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	713	1	2263	3	Y	-0-					38
02	2842	X	2170	-0-	-672	-0-	545	1	1625	3	Y	-0-					38
03	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	676	1	1014	3	Y	-0-					38
04	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	697	1	1	2	Y	-0-					38
							1341	3									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5747	-0-	-703	-0-	226	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	199	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	208	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	195	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	206	1	5948	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	198	1	5552	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	7332	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7391	-0-	-1041	-0-	211	1	7180	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7385	-0-	-1295	-0-	222	1	7163	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	6984	-0-	-1136	-0-	185	1	6799	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7776	-0-	-904	-0-	200	1	7576	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6822	-0-	-738	-0-	202	1	6620	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	2263	X	587	-0-	-1676	-0-	587	1			N	-0-			-0-
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	587	1			N	-0-			-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-			-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	1			N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	269	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	253	1	7266	2	N	-0-			-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	260	1	7548	2	N	-0-			-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	247	1	6990	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7656	-0-	-1	-0-	256	1	7400	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7274	-0-	-136	-0-	245	1	7029	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	145	1	4538	2	N	-0-			-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	154	1	5243	2	N	-0-			-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	153	1	4915	2	N	-0-			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	127	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	137	1	5181	2	N	-0-			-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	297	1	8413	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	283	1	8138	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8363	-0-	-348	-0-	279	1	8084	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8201	-0-	-209	-0-	280	1	7921	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8394	-0-	-596	-0-	281	1	8113	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7576	-0-	-1124	-0-	255	1	7321	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

11	1980	N	1045	-0-	-935	-0-	33	1	1012	2	N	-0-			-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	57	1	1946	2	N	-0-			-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	2	N	-0-			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-			-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	660	1	18791	2	N	-0-					-0-
12	20274	X	19469	-0-	-805	-0-	655	1	18814	2	N	-0-					-0-
01	19995	X	19248	-0-	-747	-0-	642	1	18606	2	N	-0-					-0-
02	18705	X	18013	-0-	-692	-0-	614	1	17399	2	N	-0-					-0-
03	19995	X	19454	-0-	-541	-0-	651	1	18803	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18517	-0-	-923	-0-	623	1	17894	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
11	7470	X	6649	-0-	-821	-0-	228	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	232	1	6597	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	228	1	6663	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6526	-0-	-28	-0-	215	1	6311	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	220	1	6635	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	213	1	6324	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
11	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	130	1	3262	3	Y	24					89
							26	9									
12	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	125	1	3134	3	Y	21	89	1			21
							23	9									
01	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	155	1	3899	3	Y	27					48
							30	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	145	1	3701	3	Y	15					63
							17	9									
03	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	119	1	3056	3	Y	14					77
							15	9									
04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	122	1	3217	3	Y	30	99	1			8
							33	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
11	8010	X	7937	-0-	-73	-0-	282	1	7655	3	N	-0-					5
12	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	298	1	7967	3	N	-0-					5
01	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	295	1	8012	3	N	-0-					5
02	7830	X	7802	-0-	-28	-0-	269	1	7533	3	N	-0-					5
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	282	1	8023	3	N	-0-					5
04	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	264	1	7456	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
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	282	1	8012	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7886	-0-	-1290	-0-	265	1	7621	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8342	-0-	-772	-0-	278	1	8064	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7399	-0-	-895	-0-	252	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7906	-0-	-867	-0-	265	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7494	-0-	-786	-0-	252	1	7242	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
11	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	146	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	139	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4791	-0-	-138	-0-	144	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4432	-0-	-121	-0-	118	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	123	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	137	1	4499	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
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	215	1	6126	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	212	1	6095	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6554	-0-	-204	-0-	219	1	6335	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5770	-0-	-552	-0-	197	1	5573	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	201	1	5810	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	190	1	5441	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

11	7740	X	7412	-0-	-328	-0-	273	1	7139	3	Y	-0-			2
12	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	276	1	7186	3	Y	-0-			2
01	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	281	1	7486	3	Y	-0-			2
02	7511	X	7187	-0-	-324	-0-	253	1	6934	3	Y	-0-			2
03	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	265	1	7312	3	Y	-0-			2
04	7530	X	7082	-0-	-448	-0-	248	1	6834	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

11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	491	1	13961	3	N	-0-			-0-
12	15128	X	14881	-0-	-247	-0-	510	1	14371	3	N	-0-			-0-
01	15128	X	15047	-0-	-81	-0-	505	1	14542	3	N	-0-			-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	468	1	13824	3	N	-0-			-0-
03	15128	X	15110	-0-	-18	-0-	487	1	14623	3	N	-0-			-0-
04	14550	X	14213	-0-	-337	-0-	460	1	13753	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

11	15720	X	14331	-0-	-1389	-0-	497	1	13834	3	N	-0-			-0-
12	15965	X	13406	-0-	-2559	-0-	469	1	12937	3	N	-0-			-0-
01	15934	X	10190	-0-	-5744	-0-	354	1	9836	3	N	-0-			-0-
02	14558	X	12893	-0-	-1665	-0-	438	1	12455	3	N	-0-			-0-
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	502	1	14690	3	N	-0-			-0-
04	14340	X	14211	-0-	-129	-0-	475	1	13736	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

11	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	218	1	5337	2	N	-0-			-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	181	1	5390	2	N	-0-			-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	182	1	5319	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	5070	-0-	-5	-0-	172	1	4898	2	N	-0-			-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5195	-0-	-55	-0-	179	1	5016	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

11	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	693	1	16959	2	N	-0-			-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	156	1	4636	2	N	-0-			-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	160	1	4711	2	N	-0-			-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	137	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	143	1	4082	2	N	-0-			-0-
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	139	1	3902	2	N	-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

11	3000	N	3820	-0-	820	2423	641	1	3179	2	N	-0-			-0-
12	6841	X	4418	-0-	-2423	-0-	717	1	3701	2	N	-0-			-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	631	1	3438	2	N	-0-			-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	589	1	2990	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	572	1	3024	2	N	-0-			-0-
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	571	1	2794	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
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	112	1	3163	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	166	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	231	1	6678	2	N	-0-					-0-
*04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	222	1	6366	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	13065	-0-	-15	-0-	446	1	12619	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	13194	-0-	-353	-0-	444	1	12750	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	13143	-0-	-404	-0-	438	1	12705	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	12054	-0-	-619	-0-	411	1	11643	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12918	-0-	-598	-0-	433	1	12485	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12567	-0-	-513	-0-	423	1	12144	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	325	1	9248	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	9062	-0-	-2811	-0-	305	1	8757	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8991	-0-	-2882	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	7698	-0-	-1727	-0-	262	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	7354	-0-	-2721	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7297	-0-	-2273	-0-	246	1	7051	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8371	-0-	-1319	-0-	329	1	8042	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8370	-0-	-1085	-0-	273	1	8097	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7882	-0-	-1573	-0-	261	1	7621	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8029	-0-	-816	-0-	272	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	298	1	8557	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8268	-0-	-102	-0-	284	1	7984	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	196	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	218	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	217	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	2	N	-0-					-0-
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	220	1	6308	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	225	1	6120	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	203	1	5489	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6429	-0-	-81	-0-	224	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	250	1	7054	3	Y	-0-					-0-
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	254	1	7265	3	Y	-0-					-0-
*04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	245	1	7004	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
11	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	234	1	6621	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	226	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	221	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6196	-0-	-445	-0-	211	1	5985	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	220	1	6346	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5811	-0-	-1059	-0-	196	1	5615	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
11	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	80	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	78	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	85	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	76	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	77	1	2916	2	N	-0-					-0-
*04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	192	1	5040	3	Y	-0-					51
12	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	203	1	5164	3	Y	-0-					51
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	218	1	5736	3	Y	-0-					51
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	-0-	51	1			-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	214	1	5724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	27					27
							30	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	194	1	5634	2	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	201	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	212	1	6133	2	N	-0-					-0-
*04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	200	1	5737	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	144	1	6006	3	N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	145	1	6003	3	N	-0-					-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	135	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	124	1	5321	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	131	1	5813	3	N	-0-					-0-
*04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5769	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
11	2880	X	1472	-0-	-1408	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	906	-0-	-520	-0-	31	1	875	2	N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	383	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5441	-0-	2541	2541	186	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5287	-0-	2187	4728	177	1	5110	2	N	-0-					-0-
*04	9691	X	4963	-0-	-4728	-0-	167	1	4796	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
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	902	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	870	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	881	1	3977	2	N	-0-					-0-
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	826	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	882	1	3818	2	N	-0-					-0-
*04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	861	1	4074	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

11	13710	X	12480	-0-	-1230	-0-	424	1	12056	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13605	-0-	-562	-0-	458	1	13147	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	14032	-0-	-135	-0-	468	1	13564	2	N	-0-					-0-
02	12760	X	11404	-0-	-1356	-0-	389	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-
*04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	476	1	13660	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

11	10710	X	10209	-0-	-501	-0-	399	1	9810	2	N	-0-					-0-
12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	386	1	11537	2	N	-0-					-0-
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	381	1	11236	2	N	-0-					-0-
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	377	1	10734	2	N	-0-					-0-
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	384	1	10986	2	N	-0-					-0-
*04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	380	1	10727	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10084	3	N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	322	1	9062	3	N	-0-					-0-
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	341	1	9740	3	N	-0-					-0-
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	346	1	10251	3	N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	360	1	10766	3	N	-0-					-0-
*04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	347	1	10362	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

11	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	184 7	1 9	4816	3	Y	6					30
12	5115	X	5008	-0-	-107	-0-	185 9	1 9	4814	3	Y	8					38
01	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	182 32	1 9	4792	3	Y	29	62	1			5
02	4785	X	4714	-0-	-71	-0-	170 6	1 9	4538	3	Y	5	1	1			9
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	178 7	1 9	4765	3	Y	6					15
04	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	170 6	1 9	4518	3	Y	5	20	1			-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

11	7380	X	7283	-0-	-97	-0-	225	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	212	1	7191	2	N	-0-					-0-
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	189	1	7145	2	N	-0-					-0-
*04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	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
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	122	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	127	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	99	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	114	1	4296	2	N	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

11	9150	X	8334	-0-	-816	-0-	288	1	8046	3	N	-0-					-0-
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	331	1	9166	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	7190	-0-	-2079	-0-	249	1	6941	3	N	-0-					-0-
02	8671	X	8234	-0-	-437	-0-	280	1	7954	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9002	-0-	-484	-0-	299	1	8703	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	295	1	8622	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

11	4560	X	4310	-0-	-250	-0-	133	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	124	1	4226	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	125	1	4015	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4335	-0-	-189	-0-	115	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	123	1	4659	2	N	-0-					-0-
*04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	133	1	4351	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	154	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	154	1	5224	2	N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	158	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4570	-0-	-244	-0-	121	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	135	1	5113	2	N	-0-					-0-
*04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	154	1	5052	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	3	Y	-0-					114
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	3	Y	49	65	1			98
							54	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2211	3	Y	16					114
							18	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	3	Y	9					123
							10	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	13					136
							14	9									
04	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	41	1	1122	3	Y	2					138
							2	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

11	7980	X	7942	-0-	-38	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7196	-0-	-83	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7751	-0-	-30	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	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
11	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4606	-0-	-353	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

11	120	N	112	-0-	-8	-0-	106	1	6	9	N	5					47
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	168	1	32	3	N	-0-					47
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					47

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	5					200
							2938	3	6	9							
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	16	1	1990	3	N	23					223
							25	9									
01	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	21	1	2477	3	N	25					248
							28	9									
02	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	11	1	1974	3	N	19					267
							21	9									
03	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2337	3	N	18					285
							20	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	7	176	1			116
							3849	3	8	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

11	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	273	1	7526	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	8093	-0-	-122	-0-	284	1	7809	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8114	-0-	-101	-0-	281	1	7833	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7542	-0-	-143	-0-	258	1	7284	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	269	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	258	1	7390	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5118	-0-	-421	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	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
11	12060	X	9202	-0-	-2858	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	9373	-0-	-2965	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	7387	-0-	-4951	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	8829	-0-	-2713	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	8125	-0-	-4213	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
*04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

11	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	5152	-0-	-126	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	593	1	273	3	N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	713	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	664	1	2764	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	692	1	882	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	639	1	319	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

11	4350	X	3738	-0-	-612	-0-	146	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	133	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3530	-0-	-124	-0-	120	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	4002	2	N	-0-					-0-
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	317	1	8799	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	9074	-0-	-350	-0-	319	1	8755	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9222	-0-	-202	-0-	323	1	8899	3	N	-0-					-0-
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	9025	-0-	-399	-0-	300	1	8725	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	280	1	8097	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5490	-0-	-1800	-0-	279	1	5209	3	N	2					181
							2	9									
12	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	303	1	5528	3	N	30	139	1			72
							33	9									
01	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	286	1	5298	3	N	26					98
							29	9									
02	5568	X	4994	-0-	-574	-0-	248	1	4738	3	N	7					105
							8	9									
03	5952	X	1218	-0-	-4734	-0-	48	1	1170	3	N	-0-					105
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-					105

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

11	870	N	590	-0-	-280	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-
12	899	N	383	-0-	-516	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	868	N	285	-0-	-583	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
02	580	N	263	-0-	-317	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	660	1	3898	3	N	-0-					2
12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	666	1	686	3	N	-0-					2
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	663	1	2449	3	N	-0-					2
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	638	1	3271	3	N	-0-					2
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	626	1	2772	3	N	-0-					2
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

11	8430	X	8051	-0-	-379	-0-	249	1	7802	2	N	-0-					-0-
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	237	1	8057	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	233	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6381	-0-	-1304	-0-	169	1	6212	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	190	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	213	1	6972	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

11	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	512	1	14569	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	14399	-0-	-3457	-0-	484	1	13915	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	14222	-0-	-3634	-0-	474	1	13748	2	N	-0-					-0-
02	16704	X	12615	-0-	-4089	-0-	430	1	12185	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	13358	-0-	-3568	-0-	447	1	12911	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12789	-0-	-2301	-0-	430	1	12359	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	96	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	2	N	-0-					-0-
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	551	1	17250	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	17859	-0-	-2012	-0-	510	1	17349	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	17499	-0-	-2372	-0-	527	1	16972	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	15665	-0-	-2924	-0-	415	1	15250	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17090	-0-	-2409	-0-	440	1	16650	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16277	-0-	-1513	-0-	483	1	15794	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
11	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	295	1	8198	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	8981	-0-	-1435	-0-	317	1	8664	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	8775	-0-	-1641	-0-	304	1	8471	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	7332	-0-	-1861	-0-	250	1	7082	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	7901	-0-	-1399	-0-	262	1	7639	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	273	1	7928	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
11	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	496	1	13508	3	N	-0-					-0-
12	15903	X	15576	-0-	-327	-0-	547	1	15029	3	N	-0-					-0-
01	15903	X	15087	-0-	-816	-0-	521	1	14566	3	N	-0-					-0-
02	14877	X	14584	-0-	-293	-0-	491	1	14093	3	N	-0-					-0-
03	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	495	1	14396	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14144	-0-	-916	-0-	475	1	13669	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
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	896	1	1528	3	N	35					166
							39	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	968	1	2381	3	N	64	170	1			60
							70	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	987	1	2734	3	N	16					76
							18	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	976	1	2579	3	N	44					120
							48	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	480	1	2592	3	Y	80	75	1			125
							88	9									
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2417	3	Y	21	105	1			41
							23	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
11	11550	X	11346	-0-	-204	-0-	445	1	10901	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11313	-0-	-622	-0-	368	1	10945	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11052	-0-	-883	-0-	369	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	10625	-0-	-337	-0-	363	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10508	-0-	-1210	-0-	357	1	10151	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10310	-0-	-1030	-0-	352	1	9958	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	4243	-0-	-3137	-0-	167	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	157	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	225	1	6568	2	N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	226	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	6124	2	N	-0-					-0-
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	213	1	5999	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
11	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	148	1	5872	3	N	-0-					-0-
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	145	1	5977	3	N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	141	1	5986	3	N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	131	1	5801	3	N	-0-					-0-
*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	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
11	9510	X	8838	-0-	-672	-0-	300	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7572	-0-	-2038	-0-	255	1	7317	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	317	1	9176	2	N	-0-					-0-
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	305	1	8648	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9100	-0-	-169	-0-	305	1	8795	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8683	-0-	-497	-0-	292	1	8391	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
11	3150	X	846	-0-	-2304	-0-	826	1	20	2	N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	708	1	23	2	N	-0-					-0-
01	186	X	89	-0-	-97	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	288	1	8192	2	N	-0-					-0-
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	276	1	7930	2	N	-0-					-0-
01	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	285	1	8267	2	N	-0-					-0-
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	275	1	7785	2	N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	288	1	8300	2	N	-0-					-0-
*04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	283	1	8126	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
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	331 26	1 9	6401	3	N	24					142
12	8153	X	6760	-0-	-1393	-0-	337 6	1 9	6417	3	N	5	133	1			14
01	8153	X	6553	-0-	-1600	-0-	323 25	1 9	6205	3	N	23					37
02	7627	X	5953	-0-	-1674	-0-	290 31	1 9	5632	3	N	28					65
03	7533	X	6256	-0-	-1277	-0-	304 48	1 9	5904	3	N	44					109
04	6750	X	5939	-0-	-811	-0-	292 4	1 9	5643	3	Y	4	73	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

11	14340	X	13716	-0-	-624	-0-	468	1	13248	2	Y	-0-			-0-
12	14291	X	13917	-0-	-374	-0-	468	1	13449	2	Y	-0-			-0-
01	14260	X	2312	-0-	-11948	-0-	77	1	2235	2	Y	-0-			-0-
02	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	741	1	20995	2	Y	-0-			-0-
03	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	1164	1	33616	2	Y	-0-			-0-
*04	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	1038	1	29809	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

11	T. A.		116	-0-	116	234	116	1			Y	-0-			27
12	241	X	7	-0-	-234	-0-	7	3			Y	-0-			27
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	1			Y	-0-			27
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			27
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			27
*04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	98	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	2	N	-0-			-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	91	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	73	1	2689	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	72	1	2704	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	82	1	2672	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

11	6630	X	5369	-0-	-1261	-0-	365	1	17	2	N	-0-			3
							4987	3							
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	381	1	6634	3	N	-0-			3
01	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	389	1	6347	3	N	-0-			3
02	6438	X	6178	-0-	-260	-0-	350	1	5828	3	N	-0-			3
03	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	361	1	6053	3	N	-0-			3
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	357	1	3	2	N	-0-			3
							5682	3							

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	312	1	12638	3	N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	312	1	12721	3	N	-0-			-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	306	1	12744	3	N	-0-			-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	286	1	12063	3	N	-0-			-0-
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	292	1	12700	3	N	-0-			-0-
*04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	288	1	12467	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	9937	-0-	-3893	-0-	225	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12309	-0-	-618	-0-	276	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12039	-0-	-609	-0-	268	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	11318	-0-	-514	-0-	257	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10597	-0-	-1313	-0-	357	1	10240	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	14935	-0-	-1505	-0-	507	1	14428	2	N	-0-					-0-
12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	556	1	15969	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15422	-0-	-1039	-0-	514	1	14908	2	N	-0-					-0-
02	15399	X	12336	-0-	-3063	-0-	421	1	11915	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	14041	-0-	-2420	-0-	470	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	13364	-0-	-2566	-0-	450	1	12914	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11169	-0-	-1671	-0-	253	1	10916	2	N	-0-					-0-
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	263	1	11469	2	N	-0-					-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	254	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	249	1	10709	2	N	-0-					-0-
03	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	409	1	11800	2	N	-0-					-0-
*04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	394	1	11304	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9174	-0-	-726	-0-	309	1	8865	3	N	-0-					5
12	9734	X	9561	-0-	-173	-0-	324	1	9237	3	N	-0-					5
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	317	1	9200	3	N	-0-					5
02	9106	X	8843	-0-	-263	-0-	285	1	8558	3	N	-0-					5
03	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	297	1	9049	3	N	-0-					5
04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	283	1	8467	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
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	407	1	24	2	N	-0-					-0-
							6843	3									
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	426	1	7514	3	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	430	1	7913	3	N	-0-					-0-
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	385	1	7229	3	N	-0-					-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	401	1	6945	3	N	-0-					-0-
*04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-					-0-
							7045	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12591	-0-	-939	-0-	430	1	12161	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	10872	-0-	-3078	-0-	366	1	10506	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13094	-0-	-856	-0-	437	1	12657	2	N	-0-			-0-
02	12789	X	12738	-0-	-51	-0-	434	1	12304	2	N	-0-			-0-
03	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	451	1	13030	2	N	-0-			-0-
*04	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	437	1	12541	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	153	1	4798	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	142	1	4813	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	149	1	4774	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4465	-0-	-552	-0-	118	1	4347	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	128	1	4832	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	141	1	4623	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	393	1	12288	2	N	-0-			-0-
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	374	1	12715	2	N	-0-			-0-
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	381	1	12234	2	N	-0-			-0-
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	308	1	11310	2	N	-0-			-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	322	1	12180	2	N	-0-			-0-
*04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

11	3990	X	1179	-0-	-2811	-0-	501	1	678	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		1488	-0-	1488	1488	804	1	684	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		2450	-0-	2450	3938	860	1	1590	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		2499	-0-	2499	6437	779	1	1720	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		2164	-0-	2164	8601	605	1	1559	3	N	-0-			-0-
*04	8601	X	-0-	-0-	-8601	-0-					N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	465	1	12692	3	N	-0-			13
12	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	472	1	12821	3	N	-0-			13
01	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	460	1	12734	3	N	-0-			13
02	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	414	1	11727	3	N	-0-			13
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	421	1	12109	3	N	-0-			13
*04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	409	1	11609	3	N	-0-			13

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	871	1	94	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	786	1	400	2	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	794	1	368	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	926	1	2176	2	N	-0-			-0-
*04	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	389	1	11011	2	N	-0-					-0-
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	399	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	397	1	11512	2	N	-0-					-0-
02	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	352	1	9975	2	N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	357	1	10316	2	N	-0-					-0-
*04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	78	22	3			N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	14861	-0-	-739	-0-	562	1	14242	3	N	52					65
							57	9									
12	15810	X	15151	-0-	-659	-0-	579	1	14476	3	N	87					152
							96	9									
01	15655	X	15069	-0-	-586	-0-	568	1	14401	3	N	91	181	1			62
							100	9									
02	14616	X	14081	-0-	-535	-0-	517	1	13473	3	N	83					145
							91	9									
03	15469	X	14911	-0-	-558	-0-	543	1	14284	3	N	76	188	1			33
							84	9									
04	14850	X	14508	-0-	-342	-0-	533	1	13896	3	N	72					105
							79	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	1753	-0-	-380	-0-	752	1	1001	3	N	-0-					31
12	3007	X	213	-0-	-2794	-0-	108	1	105	3	N	-0-					31
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	159	1	3057	3	N	-0-					31
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	3	N	56					87
							62	9									
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	71	1			16
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1			16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	292	1	8263	2	N	-0-					-0-
12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	331	1	9521	2	N	-0-					-0-
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	351	1	10159	2	N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	330	1	9343	2	N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	284	1	8212	2	N	-0-					-0-
*04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5268	-0-	-162	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4315	-0-	-383	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	6242	-0-	-6058	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6206	-0-	-928	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6772	-0-	-854	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6830	-0-	-190	-0-	6830	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

11	9480	X	8708	-0-	-772	-0-	296	1	8412	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	309	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9275	-0-	-459	-0-	309	1	8966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8472	-0-	-112	-0-	289	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8977	-0-	-230	-0-	301	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8608	-0-	-362	-0-	290	1	8318	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

11	2760	X	28	-0-	-2732	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	144	1	10713	3	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	166	1	2998	3	N	51	173	1			147
							56	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	175	1	3058	3	N	64					211
							70	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	173	1	3110	3	N	92					303
							101	9									
02	3016	X	2969	-0-	-47	-0-	154	1	2747	3	N	62	152	1			213
							68	9									
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2949	3	N	38					251
							42	9									
04	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	156	1	2836	3	N	63	180	1			134
							69	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
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	165	1	4144	3	N	-0-					47
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	208	1	5162	3	N	-0-					47
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	180	1	4471	3	N	2					49
							2	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	182	1	4633	3	N	19					68
							21	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	175	1	4500	3	N	-0-					68
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134					202
							147	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	7	1	3	2	N	-0-					161
							968	3									
12	1767	N	807	-0-	-960	-0-	6	1	789	3	N	11					172
							12	9									
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	20	1	2491	3	N	17					189
							19	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	12	1	1994	3	N	9					198
							10	9									
03	806	N	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	N	1	167	1			32
04	2460	N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-					32

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	870	1	3888	3	N	61	166	1			77
							67	9									
12	2232	X	523	-0-	-1709	-0-	58	1	459	3	N	5					82
							6	9									
01	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	522	1	1199	3	N	34					116
							37	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	841	1	3417	3	N	55					171
							61	9									
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	893	1	2796	3	N	62	170	1			63
							68	9									
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	783	1	594	3	N	34					97
							37	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	984	-0-	-3036	-0-	642	1	1	2	Y	-0-					25
							341	3									
12	4154	X	1142	-0-	-3012	-0-	714	1	428	3	Y	-0-					25
01	3131	X	636	-0-	-2495	-0-	636	1			Y	-0-					25
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					25
03	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	733	1	458	3	Y	-0-					25
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			Y	-0-					25

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	252	1	7151	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7693	-0-	-57	-0-	264	1	7429	3	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	258	1	7491	3	N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	245	1	7235	3	N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	258	1	7825	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	239	1	7071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	312	-0-	-2988	-0-	290	1	22	3	Y	-0-	77	1			10
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	8	8	1			10
01	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	106	1	1997	3	Y	-0-					10
02	2088	X	1847	-0-	-241	-0-	92	1	1755	3	Y	-0-					10
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	345	1	6772	3	Y	-0-					10
*04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5258	3	Y	-0-					10

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5903	-0-	-547	-0-	220	1	5683	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	229	1	5885	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	231	1	6028	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	6177	X	5804	-0-	-373	-0-	208	1	5595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	220	1	5905	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	190	1	5170	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
11	8220	X	7735	-0-	-485	-0-	277	1	7458	3	N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	311	1	8258	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	289	1	7775	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	7553	-0-	-74	-0-	263	1	7290	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	259	1	7297	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7276	-0-	-974	-0-	250	1	7026	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	295	1	7739	3	Y	-0-					13
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	312	1	8138	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8071	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	273	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7737	-0-	-323	-0-	265	1	7472	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	262	1	7228	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	632	1	17513	3	N	-0-					-0-
12	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	637	1	17575	3	N	-0-					-0-
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	616	1	17345	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	551	1	15745	3	N	-0-					-0-
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	568	1	16507	3	N	-0-					-0-
*04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	538	1	15519	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
11	9210	X	8704	-0-	-506	-0-	324	1	8377	3	N	3					13
							3	9									
12	9300	X	9160	-0-	-140	-0-	343	1	8817	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	347	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	325	1	8745	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8959	-0-	-217	-0-	315	1	8644	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8443	-0-	-557	-0-	302	1	8141	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	322	1	9090	3	N	-0-					-0-
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	340	1	9502	3	N	-0-					-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	329	1	9471	3	N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	406	1	11921	3	N	-0-					-0-
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	441	1	13179	3	N	-0-					-0-
*04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	437	1	12987	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7662	-0-	-1518	-0-	275	1	7387	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	6914	-0-	-1611	-0-	251	1	6663	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	6348	-0-	-1598	-0-	224	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	223	1	6288	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	6152	-0-	-1498	-0-	214	1	5938	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8133	-0-	-267	-0-	184	1	7949	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8485	-0-	-195	-0-	190	1	8295	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8570	-0-	-79	-0-	191	1	8379	2	N	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	183	1	7870	2	N	-0-					-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8236	-0-	-44	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	241	1	9852	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9598	-0-	-74	-0-	226	1	9372	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	214	1	8981	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	214	1	9194	3	N	-0-					-0-
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	216	1	9544	3	N	-0-					-0-
*04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	223	1	9662	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
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	164	1	3866	2	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	131	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	122	1	3378	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	132	1	3638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1126	1	3311	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1037	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1026	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	547	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	996	1	4930	2	N	-0-					-0-
*04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	961	1	4501	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	812	1	6917	2	N	-0-					-0-
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	786	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	746	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	7438	-0-	-44	-0-	740	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	770	1	7271	2	N	-0-					-0-
*04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	814	1	6998	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	14382	-0-	-858	-0-	488	1	13894	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	11557	-0-	-10050	-0-	389	1	11168	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	9943	-0-	-10889	-0-	332	1	9611	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	11463	-0-	-3095	-0-	591	1	10872	2	N	-0-					-0-
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	558	1	16119	2	N	-0-					-0-
*04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	522	1	14981	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7207	-0-	-1013	-0-	173	1	7034	3	N	-0-					-0-
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	194	1	7956	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	180	1	7601	3	N	-0-					-0-
02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	164	1	6931	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	163	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	156	1	7046	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10217	-0-	-793	-0-	231	1	9986	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	223	1	9738	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9165	-0-	-1344	-0-	204	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8452	-0-	-1379	-0-	288	1	8164	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	335	1	9663	2	N	-0-					-0-
*04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	360	1	8679	3	N	-0-					-0-
12	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	372	1	9109	3	N	-0-					-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	370	1	9413	3	N	-0-					-0-
02	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	348	1	7992	3	N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	6241	3	N	-0-					-0-
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	360	1	4450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

11	6720	X	6512	-0-	-208	-0-	255	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	206	1	6111	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	224	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	3182	-0-	-3140	-0-	108	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	223	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	210	1	5903	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

11	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	240	1	6088	3	Y	11	77	1			34
							12	9									
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	247	1	6268	3	Y	32	8	1			58
							35	9									
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	253	1	6481	3	Y	30	80	1			8
							33	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	221	1	5788	3	Y	20	1	1			27
							22	9									
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	Y	26	44	1			9
							29	9									
*04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	14	2	1			21
							15	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	367	1	9979	3	N	-0-					-0-
12	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	373	1	10101	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	371	1	10200	3	N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	332	1	9418	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	7333	-0-	-1997	-0-	250	1	7083	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	394	1	9754	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	10103	-0-	-778	-0-	394	1	9709	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10197	-0-	-591	-0-	393	1	9804	3	N	-0-					-0-
02	10063	X	9540	-0-	-523	-0-	361	1	9179	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10124	-0-	-633	-0-	372	1	9752	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9930	-0-	-210	-0-	365	1	9565	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	175	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	144	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	168	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	203	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	187	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	165	1	4635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-			-0-
12	8215	X	7404	-0-	-811	-0-	7404	3			N	-0-			-0-
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-			-0-
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-			-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-			-0-
*04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	273	1	7762	2	N	-0-			-0-
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	312	1	8955	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6979	-0-	-1143	-0-	233	1	6746	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	6129	-0-	-1527	-0-	209	1	5920	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	269	1	7761	2	N	-0-			-0-
*04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	329	1	9447	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

11	8190	X	5228	-0-	-2962	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
12	8370	X	5768	-0-	-2602	-0-	5768	3			N	-0-			-0-
01	8370	X	4841	-0-	-3529	-0-	4841	3			N	-0-			-0-
02	6757	X	3902	-0-	-2855	-0-	316	1	3586	3	N	-0-			-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	570	1	7963	3	N	-0-			-0-
*04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

11	14430	X	14301	-0-	-129	-0-	561	1	13740	2	N	-0-			-0-
12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	478	1	14232	2	N	-0-			-0-
01	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	487	1	14316	2	N	-0-			-0-
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	474	1	13506	2	N	-0-			-0-
03	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	487	1	13890	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13342	-0-	-458	-0-	459	1	12883	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

11	11310	X	8977	-0-	-2333	-0-	352	1	8625	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	7942	-0-	-2288	-0-	259	1	7683	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	10150	-0-	-80	-0-	334	1	9816	2	N	-0-			-0-
02	9570	X	9356	-0-	-214	-0-	318	1	9038	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	370	1	10542	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9181	-0-	-629	-0-	317	1	8864	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

11	6630	X	6323	-0-	-307	-0-	230	1	6093	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	237	1	6241	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	233	1	6254	3	N	-0-					-0-
02	6206	X	6017	-0-	-189	-0-	216	1	5801	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6395	-0-	-239	-0-	223	1	6172	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	6047	-0-	-283	-0-	213	1	5834	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	39	1	18	2	N	55					75
							5085	3	61	9							
12	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	41	1	5219	3	N	47	116	1			6
							52	9									
01	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	43	1	5217	3	N	-0-					6
02	5046	X	4744	-0-	-302	-0-	27	1	4717	3	N	-0-					6
03	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	28	1	4959	3	N	-0-					6
04	5190	X	4864	-0-	-326	-0-	25	1	2	2	N	-0-					6
							4837	3									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	202	1	6849	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6756	-0-	-2	-0-	204	1	6552	2	N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	170	1	6247	2	N	-0-					-0-
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	183	1	6900	2	N	-0-					-0-
*04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	198	1	6469	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

11	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	462	1	45	2	N	-0-					-0-
							12716	3									
12	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	469	1	14307	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13271	-0-	-834	-0-	469	1	12802	3	N	-0-					-0-
02	13195	X	13060	-0-	-135	-0-	420	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	433	1	13859	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	12807	-0-	-843	-0-	450	1	5	2	N	-0-					-0-
							12352	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

11	10860	X	9990	-0-	-870	-0-	339	1	9651	2	N	-0-					-0-
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	443	1	12731	2	N	-0-					-0-
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	577	1	16724	2	N	-0-					-0-
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	501	1	14183	2	N	-0-					-0-
03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	481	1	13892	2	N	-0-					-0-
*04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	454	1	13038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	8040	X	3659	-0-	-4381	-0-	148	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5180	-0-	-3128	-0-	174	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	5273	-0-	-2663	-0-	178	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5303	-0-	-2121	-0-	185	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	362	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					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
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	3	N	-0-					29
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	165	1	4141	3	N	44					73
							48	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	174	1	4366	3	N	51	64	1			60
							56	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	154	1	3944	3	N	-0-					60
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	154	1	3985	3	N	-0-					60
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	3	N	-0-					60

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
11	2580	X	39	-0-	-2541	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	961	X	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	658	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	8487	-0-	5587	5587	28	1	8459	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	8572	-0-	5472	11059	8572	3			N	-0-					-0-
*04	21088	X	10029	-0-	-11059	-0-	10029	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
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	9	2	2630	3	N	40					169
							44	9									
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	3	3	9	N	3	117	1			55
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					55
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					55
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2536	3	28	9	N	25					80
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1	2	2352	3	N	-0-					80

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
11	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	498	1	29	2	Y	26	92	1			32
							8357	3	29	9							
12	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	558	1	8383	3	Y	-0-					32
01	9393	X	9246	-0-	-147	-0-	531	1	8715	3	Y	-0-					32
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					Y	-0-					32
03	9393	X	8599	-0-	-794	-0-	534	1	8065	3	Y	-0-					32
04	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	498	1	4	2	Y	-0-					32
							8313	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	442	1	12567	2	N	-0-					-0-
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	450	1	12935	2	N	-0-					-0-
01	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	445	1	12889	2	N	-0-					-0-
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	413	1	11691	2	N	-0-					-0-
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	439	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12370	-0-	-20	-0-	416	1	11954	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
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	838	1	6649	3	N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	868	1	6152	3	N	-0-					-0-
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	868	1	5045	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	812	1	2732	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	842	1	181	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	696	-0-	-1854	-0-	644	1	52	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
11	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	792	1	22526	2	N	-0-					-0-
12	26412	X	22868	-0-	-3544	-0-	769	1	22099	2	N	-0-					-0-
01	26412	X	24999	-0-	-1413	-0-	834	1	24165	2	N	-0-					-0-
02	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	825	1	23373	2	N	-0-					-0-
03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	843	1	24327	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	24016	-0-	-164	-0-	808	1	23208	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
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	136	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	139	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	116	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	124	1	4675	2	N	-0-					-0-
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	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
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	647	1	4990	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	6384	-0-	-7256	-0-	696	1	5688	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	2157	-0-	-11483	-0-	639	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	11078	X	4074	-0-	-7004	-0-	728	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5409	-0-	-977	-0-	750	1	4659	2	N	-0-					-0-
*04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	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
11	12390	X	11865	-0-	-525	-0-	367	1	11498	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11764	-0-	-884	-0-	336	1	11428	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12087	-0-	-437	-0-	364	1	11723	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	10919	-0-	-565	-0-	289	1	10630	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12187	-0-	-89	-0-	314	1	11873	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	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
11	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	212	1	6622	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6854	-0-	-493	-0-	196	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	215	1	6930	2	N	-0-					-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	178	1	6549	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	178	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	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
11	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	1173	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1423	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1349	1	6138	2	N	-0-					-0-
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1224	1	5420	2	N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1345	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	1244	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

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
11	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	117	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3967	-0-	-590	-0-	113	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3480	-0-	-860	-0-	105	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3104	-0-	-956	-0-	82	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	99	1	3725	2	N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	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
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	N	40					84
							44	9									
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	3	N	39					123
							43	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	N	51	94	1			80
							56	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1688	3	N	50					130
							55	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1857	3	N	39					169
							43	9									
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	N	28					197
							31	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
11	13200	X	12708	-0-	-492	-0-	394	1	12314	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13565	-0-	-478	-0-	388	1	13177	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	430	1	13830	2	N	-0-					-0-
02	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	367	1	13461	2	N	-0-					-0-
03	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	417	1	15773	2	N	-0-					-0-
*04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	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
11	11940	X	11005	-0-	-935	-0-	431	1	10574	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11239	-0-	-913	-0-	366	1	10873	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11387	-0-	-889	-0-	375	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	10800	-0-	-684	-0-	365	1	10435	2	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	456	1	13003	2	N	-0-					-0-
*04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	390	1	10939	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	211	1	8326	3	N	-0-					-0-
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	227	1	9030	3	N	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	214	1	8724	3	N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	206	1	8380	3	N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	211	1	8967	3	N	-0-					-0-
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	212	1	8908	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
11	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	178	1	6960	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	180	1	7121	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	175	1	6923	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6716	-0-	-389	-0-	160	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	166	1	6968	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6955	-0-	-185	-0-	160	1	6795	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1616	-0-	-664	-0-	63	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	70	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4535	-0-	-1285	-0-	1193	1	3342	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2981	-0-	-1855	-0-	1100	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	1128	1	3654	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	1097	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1188	1	4524	2	N	-0-					-0-
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1151	1	4302	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	174	1	4420	3	Y	-0-					8
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4316	3	Y	-0-					8
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	169	1	4320	3	Y	-0-					8
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	154	1	3972	3	Y	-0-					8
03	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	142	1	3849	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	136	1	3549	3	Y	33					39
							36	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6053	-0-	-337	-0-	232	1	5821	3	Y	-0-					6
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	239	1	5913	3	Y	-0-					6
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	239	1	5953	3	Y	-0-					6
02	5771	X	5758	-0-	-13	-0-	218	1	5540	3	Y	-0-					6
03	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	225	1	5815	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33					39
							36	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 #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	200	1	5701	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	204	1	5870	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	194	1	5629	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5603	-0-	-342	-0-	191	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	193	1	5578	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5550	-0-	-360	-0-	187	1	5363	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	477	1	11703	2	N	-0-			-0-
12	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	399	1	11852	2	N	-0-			-0-
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	378	1	11097	2	N	-0-			-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	374	1	10619	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	389	1	11090	2	N	-0-			-0-
*04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	511	1	14350	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

11	19170	X	17979	-0-	-1191	-0-	704	1	17275	2	N	-0-			-0-
12	19282	X	18444	-0-	-838	-0-	600	1	17844	2	N	-0-			-0-
01	19716	X	18483	-0-	-1233	-0-	609	1	17874	2	N	-0-			-0-
02	18444	X	17196	-0-	-1248	-0-	582	1	16614	2	N	-0-			-0-
03	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	723	1	20630	2	N	-0-			-0-
*04	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	619	1	17393	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

11	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	131	1	5232	3	N	-0-			-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	138	1	5527	3	N	-0-			-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	150	1	6031	3	N	-0-			-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	129	1	5289	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	121	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	117	1	5099	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	186	1	7349	3	N	-0-			-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	191	1	7595	3	N	-0-			-0-
01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	183	1	7453	3	N	-0-			-0-
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	162	1	6813	3	N	-0-			-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	3	N	-0-			-0-
*04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6717	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 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
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	337	1	8725	3	Y	-0-					5
12	9672	X	9381	-0-	-291	-0-	349	1	9032	3	Y	-0-					5
01	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	340	1	8980	3	Y	-0-					5
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	331	1	8804	3	Y	2					7
							2	9									
03	9672	X	9301	-0-	-371	-0-	329	1	8972	3	Y	-0-					7
04	9090	X	8837	-0-	-253	-0-	320	1	8516	3	Y	1					8
							1	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
11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	330	1	12939	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	334	1	13233	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13326	-0-	-438	-0-	324	1	13002	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	12324	-0-	-552	-0-	294	1	12030	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	302	1	12733	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	283	1	11880	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
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	3	N	-0-					-0-
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	732	1	5802	3	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	823	1	7011	3	N	-0-					-0-
02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	725	1	15405	3	N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	776	1	7996	3	N	-0-					-0-
*04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	808	1	8503	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
11	9540	X	9007	-0-	-533	-0-	353	1	8654	2	N	-0-					-0-
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	331	1	9879	2	N	-0-					-0-
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	329	1	9645	2	N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	318	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	293	1	8402	2	N	-0-					-0-
*04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	282	1	7910	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
11	13620	X	12723	-0-	-897	-0-	309	1	12414	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12784	-0-	-949	-0-	306	1	12478	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	12901	-0-	-708	-0-	303	1	12598	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	283	1	11693	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12954	-0-	-221	-0-	291	1	12663	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	287	1	12306	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	16093	-0-	-2027	-0-	364	1	15729	2	N	-0-					-0-
12	0	W	16349	-0-	16349	16349	367	1	15982	2	N	-0-					-0-
01	0	W	15827	-0-	15827	32176	352	1	15475	2	N	-0-					-0-
02	0	W	14444	-0-	14444	46620	328	1	14116	2	N	-0-					-0-
03	0	W	15822	-0-	15822	62442	353	1	15469	2	N	-0-					-0-
*04	79612	X	17170	-0-	-62442	-0-	385	1	16785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10885	-0-	-785	-0-	338	1	10547	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	11384	-0-	-644	-0-	325	1	11059	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	11446	-0-	-303	-0-	345	1	11101	2	N	-0-			-0-
02	10585	X	10409	-0-	-176	-0-	276	1	10133	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	11304	-0-	-73	-0-	291	1	11013	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	3637	-0-	-7433	-0-	108	1	3529	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	144	1	3986	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	95	1	3900	3	N	-0-			-0-
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	139	1	4052	3	N	-0-			-0-
02	4002	X	3982	-0-	-20	-0-	131	1	3851	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	92	1	3944	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	88	1	3688	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

11	8520	X	8206	-0-	-314	-0-	297	1	7909	3	Y	-0-			-0-
12	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	311	1	8314	3	Y	-0-			-0-
01	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	300	1	8023	3	Y	-0-			-0-
02	8120	X	7862	-0-	-258	-0-	281	1	7581	3	Y	-0-			-0-
03	8680	X	8268	-0-	-412	-0-	287	1	7981	3	Y	-0-			-0-
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	274	1	7611	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	90	1	3507	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	88	1	3547	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	80	1	3427	3	N	-0-			-0-
02	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	74	1	3068	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	76	1	3248	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	73	1	3137	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

11	16080	X	6297	-0-	-9783	-0-	214	1	6083	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-
01	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	1010	1	29283	2	N	-0-			-0-
02	38726	X	38726	-0-	-0-	-0-	1320	1	37406	2	N	-0-			-0-
03	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	1292	1	37297	2	N	-0-			-0-
*04	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	1117	1	32078	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

11	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	576	1	16379	2	N	-0-			-0-
12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	644	1	18500	2	N	-0-			-0-
01	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	934	1	27078	2	N	-0-			-0-
02	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	757	1	21453	2	N	-0-			-0-
03	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	740	1	21375	2	N	-0-			-0-
*04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	713	1	20468	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

11	17970	X	16607	-0-	-1363	-0-	567	1	16040	2	N	-0-			-0-
12	18104	X	15206	-0-	-2898	-0-	511	1	14695	2	N	-0-			-0-
01	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	564	1	16361	2	N	-0-			-0-
02	16617	X	15508	-0-	-1109	-0-	529	1	14979	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	15570	-0-	-1604	-0-	521	1	15049	2	N	-0-			-0-
04	16620	X	10320	-0-	-6300	-0-	347	1	9973	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 #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9330	-0-	-1110	-0-	234	1	9096	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	243	1	9646	3	N	-0-			-0-
01	10602	X	9791	-0-	-811	-0-	240	1	9551	3	N	-0-			-0-
02	9454	X	9141	-0-	-313	-0-	217	1	8924	3	N	-0-			-0-
03	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	226	1	9460	3	N	-0-			-0-
04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	314	1	9021	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

11	11790	X	10956	-0-	-834	-0-	385	1	10571	3	N	-0-			-0-
12	11563	X	11277	-0-	-286	-0-	396	1	10881	3	N	-0-			-0-
01	11563	X	11174	-0-	-389	-0-	385	1	10789	3	N	-0-			-0-
02	10817	X	10338	-0-	-479	-0-	248	1	10090	3	N	-0-			-0-
03	11439	X	10852	-0-	-587	-0-	357	1	10495	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	10450	-0-	-500	-0-	350	1	10100	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

11	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	313	1	12248	3	N	-0-			-0-
12	12834	X	12493	-0-	-341	-0-	313	1	12180	3	N	-0-			-0-
01	13051	X	12354	-0-	-697	-0-	304	1	12050	3	N	-0-			-0-
02	12209	X	11390	-0-	-819	-0-	277	1	11113	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	12108	-0-	-943	-0-	286	1	11822	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	281	1	11521	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-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

11	8070	X	4828	-0-	-3242	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
12	12710	X	5225	-0-	-7485	-0-	5225	3			N	-0-			-0-
01	12710	X	4708	-0-	-8002	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
02	11890	X	5958	-0-	-5932	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
03	6231	X	5226	-0-	-1005	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	718	1	3102	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5023	-0-	1923	1923	744	1	4279	3	N	-0-			-0-
01	7144	X	5221	-0-	-1923	-0-	744	1	4477	3	N	-0-			-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	720	1	4933	3	N	-0-			-0-
*04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	214	1	8579	3	N	-0-			-0-
12	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	222	1	8850	3	N	-0-			-0-
01	9145	X	9105	-0-	-40	-0-	217	1	8888	3	N	-0-			-0-
02	8555	X	8281	-0-	-274	-0-	195	1	8086	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	198	1	8524	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	191	1	8180	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9315	-0-	-495	-0-	318	1	8997	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	326	1	9369	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9608	-0-	-343	-0-	320	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8855	-0-	-338	-0-	302	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	381	1	10992	2	N	-0-					-0-
*04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	399	1	11469	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

11	9600	X	9322	-0-	-278	-0-	233	1	9089	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9370	-0-	-395	-0-	232	1	9138	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	9074	-0-	-784	-0-	220	1	8854	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	8268	-0-	-954	-0-	198	1	8070	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	203	1	8476	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	194	1	8089	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	153	1	4267	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	156	1	4376	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	152	1	4301	3	N	-0-					-0-
02	4321	X	4155	-0-	-166	-0-	97	1	4058	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	99	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4186	-0-	-224	-0-	141	1	4045	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
*04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	826	1	1344	3	N	-0-					-0-
01	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	755	1	4152	3	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	55	1	2950	2	N	-0-			-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	51	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

11	5070	X	3383	-0-	-1687	-0-	294	1	3089	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	381	1	4850	3	N	-0-			-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	470	1	6631	3	N	-0-			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	385	1	5846	3	N	-0-			-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	4949	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

11	10680	X	4870	-0-	-5810	-0-	716	1	4154	3	N	-0-			-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	740	1	3967	3	N	-0-			-0-
01	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	744	1	2613	3	N	-0-			-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	696	1	3614	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	744	1	2911	3	N	-0-			-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	488	1	13766	3	N	-0-			-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	517	1	14499	3	N	-0-			-0-
01	14601	X	14507	-0-	-94	-0-	490	1	14017	3	N	-0-			-0-
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	458	1	13386	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	477	1	14155	3	N	-0-			-0-
04	14130	X	13782	-0-	-348	-0-	451	1	13331	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13215	-0-	-2115	-0-	501	1	12677	3	Y	34					102
							37	9									
12	15996	X	13373	-0-	-2623	-0-	510	1	12808	3	Y	50					152
							55	9									
01	15996	X	13732	-0-	-2264	-0-	517	1	13147	3	Y	62					214
							68	9									
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	504	1	13057	3	Y	33					247
							36	9									
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13519	3	Y	22	189	1			80
							24	9									
*04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	507	1	13238	3	Y	52					132
							57	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	230	1	6161	3	N	-0-					-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	237	1	6362	3	N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	289	1	7737	3	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	274	1	7675	3	N	-0-					-0-
*04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	263	1	7352	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	150	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	533	-0-	-1327	-0-	17	1	516	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	462	-0-	-1212	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	355	-0-	-1385	-0-	12	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	19	-0-	-1781	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	716	1	7714	3	N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	744	1	8578	3	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	744	1	7136	3	N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	696	1	6682	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	732	1	4281	3	N	-0-					-0-
*04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1000	1	7180	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

11	3000	N	15179	-0-	12179	36755	15179	3			N	-0-					-0-
12	55722	X	18967	-0-	-36755	-0-	18967	3			N	-0-					-0-
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	19188	3			N	-0-					-0-
02	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3			N	-0-					-0-
03	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	3			N	-0-					-0-
*04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7181					N	-0-					-0-
12	7181	X	-0-	-0-	-7181	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	1			N	-0-					-0-
02	870	X	635	-0-	-235	-0-	635	1			N	-0-					-0-
03	930	X	659	-0-	-271	-0-	659	1			N	-0-					-0-
04	690	X	641	-0-	-49	-0-	641	1			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
11	10920	X	10566	-0-	-354	-0-	239	1	10327	2	N	-0-					-0-
12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	246	1	10709	2	N	-0-					-0-
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	241	1	10584	2	N	-0-					-0-
02	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	230	1	9904	2	N	-0-					-0-
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	231	1	10130	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	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
11	13350	X	12783	-0-	-567	-0-	436	1	12347	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	11800	-0-	-1778	-0-	397	1	11403	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	9586	-0-	-3992	-0-	320	1	9266	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	10105	-0-	-2597	-0-	345	1	9760	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	9475	-0-	-4103	-0-	317	1	9158	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8521	-0-	-4259	-0-	287	1	8234	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
11	19440	X	17514	-0-	-1926	-0-	598	1	16916	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	17623	-0-	-2217	-0-	593	1	17030	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17220	-0-	-2620	-0-	574	1	16646	2	N	-0-					-0-
02	18096	X	15505	-0-	-2591	-0-	529	1	14976	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	15982	-0-	-2587	-0-	535	1	15447	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	15378	-0-	-2142	-0-	517	1	14861	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
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	684	1	6340	3	N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	746	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	N	-0-					-0-
02	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	633	1	15167	3	N	-0-					-0-
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	690	1	8350	3	N	-0-					-0-
*04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3278	-0-	-1462	-0-	578	1	9	2	N	35					104
							2652	3	39	9							
12	4898	X	3116	-0-	-1782	-0-	624	1	2407	3	N	77	174	1			7
							85	9									
01	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	584	1	3204	3	N	-0-					7
02	4060	X	3190	-0-	-870	-0-	582	1	2593	3	N	14					21
							15	9									
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	482	1	2830	3	N	43					64
							47	9									
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	640	1	1	2	N	-0-					64
							2724	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	137	1	3348	3	N	-0-					8
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	137	1	3386	3	N	-0-					8
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3309	3	N	60					68
							66	9									
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	123	1	3107	3	N	6					74
							7	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	3	N	39					113
							43	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	121	1	3155	3	N	-0-					113

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1455	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1138	1	5762	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11120	-0-	-164	-0-	1636	1	9484	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9226	-0-	-1330	-0-	1530	1	7696	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11272	-0-	-12	-0-	1605	1	9667	2	N	-0-					-0-
*04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7666	-0-	-614	-0-	238	1	7428	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	8077	-0-	-14	-0-	231	1	7846	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8072	-0-	-19	-0-	243	1	7829	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7340	-0-	-171	-0-	195	1	7145	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	206	1	7783	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8257	-0-	-383	-0-	256	1	8001	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	243	1	8258	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8453	-0-	-289	-0-	255	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7851	-0-	-298	-0-	208	1	7643	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8312	-0-	-399	-0-	214	1	8098	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	243	1	7954	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	180	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5827	-0-	-280	-0-	167	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	171	1	5508	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5297	-0-	-329	-0-	140	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	139	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	152	1	4989	2	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 #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3929	-0-	-631	-0-	152	1	3777	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	152	1	3866	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	3818	-0-	-1235	-0-	144	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3497	-0-	-534	-0-	131	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3609	-0-	-700	-0-	133	1	3476	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	122	1	3275	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	172	1	4273	3	N	15					94
							17	9									
12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	186	1	4570	3	N	120	185	1			29
							132	9									
01	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	191	1	4709	3	N	67					96
							74	9									
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	175	1	4483	3	N	60					156
							66	9									
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	182	1	4724	3	N	55					211
							61	9									
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	N	52	188	1			75
							57	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	81	1	2762	2	N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	70	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4094	-0-	-646	-0-	942	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	965	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	975	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	891	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	952	1	3204	2	N	-0-					-0-
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	865	1	2683	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	173	1	5415	2	N	-0-					-0-
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	171	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	183	1	5905	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	148	1	5451	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	149	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	162	1	5287	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
02	406	N	136	-0-	-270	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	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 #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

11	9540	X	9272	-0-	-268	-0-	1027	1	8245	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8415	-0-	-513	-0-	964	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6537	-0-	-2391	-0-	860	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6566	-0-	-1786	-0-	869	1	5697	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	5919	-0-	-3009	-0-	888	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8211	-0-	-429	-0-	950	1	7261	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

11	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	169	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	134	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	144	1	4627	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	118	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	131	1	4941	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

11	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	294	1	7208	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	254	1	7527	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8065	-0-	-26	-0-	260	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	261	1	7382	2	N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	269	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7563	-0-	-237	-0-	249	1	7314	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 #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	151	1	4735	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	147	1	4980	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	149	1	4787	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4498	-0-	-374	-0-	119	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	131	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	-0-					-0-
							4814	3									
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	278	1	6576	3	N	-0-					-0-
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	310	1	7325	3	N	-0-					-0-
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	3	N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	N	-0-					-0-
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-					-0-
							5899	3									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	283	1	8852	2	N	-0-					-0-
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	262	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	284	1	9133	2	N	-0-					-0-
02	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	230	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	272	1	10282	2	N	-0-					-0-
*04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1019	1	8433	3	Y	8					53
							9	9									
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1028	1	8060	3	Y	15					68
							17	9									
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1028	1	8135	3	Y	-0-	68	1			-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	961	1	7756	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
03	8866	X	8687	-0-	-179	-0-	998	1	7675	3	Y	13					33
							14	9									
*04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-					33

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

11	12750	X	10394	-0-	-2356	-0-	410	1	9984	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12492	-0-	-280	-0-	407	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	416	1	12245	2	N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	411	1	11676	2	N	-0-					-0-
03	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	490	1	13901	2	N	-0-					-0-
*04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	200	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	176	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	182	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	227	1	6454	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
*04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	239	1	6709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	198	1	8005	3	N	-0-					-0-
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	193	1	7843	3	N	-0-					-0-
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	186	1	7794	3	N	-0-					-0-
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	172	1	7278	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	162	1	7157	3	N	-0-					-0-
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	171	1	7385	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

11	10470	X	9973	-0-	-497	-0-	339	1	9634	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	342	1	9832	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	2349	-0-	-8222	-0-	78	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	1745	-0-	-8144	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7250	-0-	-3104	-0-	243	1	7007	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9317	-0-	-643	-0-	803	1	8514	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

11	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	120	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	113	1	3238	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	105	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2802	-0-	-1403	-0-	96	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2167	-0-	-2328	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1746	-0-	-1794	-0-	59	1	1687	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	488	1	4885	3	N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	500	1	5516	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5093	-0-	1993	1993	513	1	4580	3	N	-0-					-0-
*04	6616	X	4623	-0-	-1993	-0-	283	1	2	2	N	-0-					-0-
							4338	3									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

11	9570	X	9277	-0-	-293	-0-	365	1	8837	3	N	68	169	1			29
							75	9									
12	9889	X	9224	-0-	-665	-0-	361	1	8780	3	N	75					104
							83	9									
01	9889	X	9225	-0-	-664	-0-	356	1	8804	3	N	59					163
							65	9									
02	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	331	1	8277	3	N	31	167	1			27
							34	9									
03	9610	X	9383	-0-	-227	-0-	356	1	8973	3	N	49					76
							54	9									
*04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	355	1	9029	3	N	70	107	1			39
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	474	1	11598	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11458	-0-	-942	-0-	373	1	11085	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	7519	-0-	-4881	-0-	246	1	7270	2	N	3					3
							3	9									
02	11600	X	7614	-0-	-3986	-0-	256	1	7358	2	N	-0-					3
03	12400	X	1501	-0-	-10899	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					3
04	12000	X	5173	-0-	-6827	-0-	641	1	4532	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	342	1	10701	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11189	-0-	-436	-0-	320	1	10869	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10369	-0-	-1256	-0-	313	1	10056	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	9567	-0-	-1279	-0-	254	1	9313	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10100	-0-	-1494	-0-	260	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9704	-0-	-1336	-0-	288	1	9416	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9179	-0-	-391	-0-	284	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	271	1	9195	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8893	-0-	-376	-0-	268	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8172	-0-	-499	-0-	217	1	7955	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	235	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	259	1	8492	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8398	-0-	-392	-0-	285	1	8113	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8651	-0-	-277	-0-	291	1	8360	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	294	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	284	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	284	1	8207	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8544	-0-	-6	-0-	288	1	8256	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	1826	-0-	-4084	-0-	1020	1	806	3	Y	-0-					128
12	6386	X	4918	-0-	-1468	-0-	1216	1	3701	3	Y	1	49	1			80
							1	9									
01	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	1247	1	4188	3	Y	7					87
							8	9									
02	5974	X	5564	-0-	-410	-0-	1183	1	4375	3	Y	5					92
							6	9									
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	1269	1	4871	3	Y	29					121
							32	9									
*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1233	1	4815	3	Y	9					130
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	216	1	5363	3	N	-0-	82	1			59
12	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	218	1	5442	3	N	-0-					59
01	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	216	1	5517	3	N	-0-					59
02	5684	X	5335	-0-	-349	-0-	196	1	5047	3	N	84					143
							92	9									
03	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	211	1	5486	3	N	46					189
							51	9									
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	216	1	5460	3	N	13					202
							14	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

11	12060	X	11373	-0-	-687	-0-	446	1	10927	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	363	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10900	-0-	-1500	-0-	361	1	10539	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	11314	-0-	-286	-0-	383	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	334	1	9537	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10733	-0-	-637	-0-	367	1	10366	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		457	-0-	457	458	168	1	289	3	N	-0-					-0-
03	5634	X	5176	-0-	-458	-0-	315	1	4861	3	N	-0-					-0-
*04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	245	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	200	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	228	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5712	-0-	-639	-0-	194	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	200	1	5710	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	202	1	5669	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

11	4890	X	4169	-0-	-721	-0-	100	1	4069	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	89	1	3712	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	86	1	3618	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3486	-0-	-574	-0-	82	1	3404	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3449	-0-	-891	-0-	78	1	3371	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

11	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	73	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	478	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	967	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2982	-0-	82	82	886	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3163	-0-	63	145	945	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10019	-0-	-871	-0-	872	1	9147	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9882	-0-	9882	9882	888	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	0	W	9160	-0-	9160	19042	871	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	0	W	8621	-0-	8621	27663	820	1	7801	2	N	-0-					-0-
03	0	W	8715	-0-	8715	36378	861	1	7854	2	N	-0-					-0-
*04	44473	X	8095	-0-	-36378	-0-	820	1	7275	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	140	1	5847	3	N	-0-					-0-
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	147	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	124	1	5281	3	N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-					-0-
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	120	1	5391	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	163	1	5087	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	153	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5270	-0-	-527	-0-	159	1	5111	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4596	-0-	-479	-0-	122	1	4474	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	132	1	4973	2	N	-0-					-0-
*04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	190	1	4848	3	N	9					104
							10	9									
12	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	197	1	4982	3	N	31					135
							34	9									
01	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	193	1	4918	3	N	29	51	1			113
							32	9									
02	4959	X	4739	-0-	-220	-0-	175	1	4561	3	N	3					116
							3	9									
03	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	171	1	4591	3	N	-0-					116
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					116

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	49	-0-	-281	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2982	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5063	-0-	1963	1963	335	1	4728	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3900	-0-	1000	2963	241	1	3659	3	N	-0-					-0-
03	6015	X	3052	-0-	-2963	-0-	114	1	2938	3	N	-0-					-0-
*04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	3	N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3401	3	N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	728	1	5472	3	N	-0-					-0-
*04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	661	1	6807	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 #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2617	-0-	-1133	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8540	-0-	-190	-0-	265	1	8275	2	N	-0-					-0-
12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	254	1	8631	2	N	-0-					-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	263	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7476	-0-	-644	-0-	198	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8372	-0-	-308	-0-	216	1	8156	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	398	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10052	-0-	-1418	-0-	327	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10021	-0-	-1449	-0-	330	1	9691	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9298	-0-	-1432	-0-	316	1	8982	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	9941	-0-	-1529	-0-	336	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9657	-0-	-483	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	186	1	7391	3	N	-0-					-0-
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	190	1	7558	3	N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	183	1	7467	3	N	-0-					-0-
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	169	1	6956	3	N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	174	1	7306	3	N	-0-					-0-
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	168	1	7018	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	308	1	7925	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	303	1	7771	3	Y	-0-					-0-
01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	315	1	8206	3	Y	-0-					-0-
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	286	1	7625	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	284	1	7698	3	Y	-0-					20
04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	272	1	7378	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	123	1	3860	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	120	1	4071	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	124	1	3984	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	103	1	3792	2	N	-0-			-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	112	1	4238	2	N	-0-			-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	122	1	3993	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

11	11970	X	11345	-0-	-625	-0-	446	1	10899	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11887	-0-	-482	-0-	387	1	11500	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11772	-0-	-628	-0-	387	1	11385	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	11053	-0-	-547	-0-	375	1	10678	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11573	-0-	-827	-0-	392	1	11181	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	10794	-0-	-696	-0-	371	1	10423	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	750	1	4340	3	N	-0-			-0-
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	3	N	-0-			-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	3	N	-0-			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	707	1	2890	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	732	1	1972	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	700	-0-	-2330	-0-	700	1			N	-0-			-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

11	13950	X	13319	-0-	-631	-0-	482	1	12837	3	Y	-0-			-0-
12	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	512	1	13558	3	Y	-0-			-0-
01	13981	X	13875	-0-	-106	-0-	497	1	13378	3	Y	-0-			-0-
02	13079	X	12839	-0-	-240	-0-	453	1	12386	3	Y	-0-			-0-
03	13981	X	13545	-0-	-436	-0-	467	1	13078	3	Y	-0-			-0-
04	13530	X	13116	-0-	-414	-0-	455	1	12661	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	282	1	7512	3	Y	-0-			-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	290	1	7593	3	Y	-0-			-0-
01	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	281	1	7375	3	Y	-0-			-0-
02	7540	X	7212	-0-	-328	-0-	259	1	6944	3	Y	8			8
							9	9							
03	8060	X	6882	-0-	-1178	-0-	244	1	6638	3	Y	-0-			8
04	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	241	1	6542	3	Y	-0-			8

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	205	1	6408	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	196	1	6655	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	204	1	6556	2	N	-0-			-0-
02	6351	X	6223	-0-	-128	-0-	165	1	6058	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6707	-0-	-82	-0-	173	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	445	1	12606	2	N	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	441	1	12667	2	N	-0-					-0-
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	405	1	11752	2	N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	374	1	10592	2	N	-0-					-0-
03	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	390	1	11259	2	N	-0-					-0-
*04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	349	1	10019	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1361	1	4149	3	Y	-0-					90
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1388	1	3802	3	Y	55	131	1			14
							61	9									
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1299	1	3653	3	Y	8					22
							9	9									
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	1285	1	3285	3	Y	24					46
							26	9									
03	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	1332	1	2415	3	Y	37					83
							41	9									
04	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	1330	1	3449	3	Y	29					112
							32	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	262	1	10561	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10719	-0-	-441	-0-	256	1	10463	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	10963	-0-	-693	-0-	258	1	10705	3	N	-0-					-0-
02	10904	X	10829	-0-	-75	-0-	251	1	10578	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	237	1	10322	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10701	-0-	-129	-0-	243	1	10458	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7617	-0-	-483	-0-	182	1	7435	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7553	-0-	-693	-0-	179	1	7374	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	7645	-0-	-601	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7247	-0-	-467	-0-	165	1	7082	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7552	-0-	-601	-0-	169	1	7383	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7518	-0-	-102	-0-	241	1	7277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	190	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	181	1	6135	2	N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	2	N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	150	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	160	1	6065	2	N	-0-					-0-
*04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1396	-0-	-1184	-0-	55	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1451	-0-	-1153	-0-	47	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	977	-0-	-386	-0-	33	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	874	-0-	-583	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	723	-0-	-747	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9012	-0-	-678	-0-	279	1	8733	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8937	-0-	-580	-0-	255	1	8682	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	271	1	8715	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8519	-0-	-181	-0-	226	1	8293	2	N	-0-					-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	245	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8711	-0-	-289	-0-	258	1	8453	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	157	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	148	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	155	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4773	-0-	-99	-0-	127	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	132	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	147	1	4802	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9809	-0-	-751	-0-	365	1	9444	3	Y	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	Y	-0-					-0-
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	348	1	9311	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7665	-0-	-20	-0-	273	1	7392	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	280	1	7797	3	Y	-0-					-0-
*04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	343	1	9365	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	444	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	440	1	4691	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	357	1	4731	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	359	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	302	1	4562	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	359	1	4250	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	943	1	8345	2	N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	730	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	483	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	2843	-0-	-6147	-0-	516	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	6239	-0-	-3371	-0-	695	1	5544	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6989	-0-	-2311	-0-	450	1	6539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2718	-0-	-1092	-0-	84	1	2634	2	N	-0-			-0-
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	83	1	2830	2	N	-0-			-0-
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	78	1	2531	2	N	-0-			-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	69	1	2608	2	N	-0-			-0-
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

11	20970	X	18901	-0-	-2069	-0-	741	1	18160	2	N	-0-			-0-
12	20429	X	19008	-0-	-1421	-0-	622	1	18386	2	N	-0-			-0-
01	20429	X	19265	-0-	-1164	-0-	635	1	18630	2	N	-0-			-0-
02	19111	X	18183	-0-	-928	-0-	619	1	17564	2	N	-0-			-0-
03	20367	X	18516	-0-	-1851	-0-	628	1	17888	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	18104	-0-	-796	-0-	622	1	17482	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

11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	646	1	18292	2	N	-0-			-0-
12	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	644	1	18503	2	N	-0-			-0-
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	631	1	18291	2	N	-0-			-0-
02	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	619	1	17532	2	N	-0-			-0-
03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	639	1	18440	2	N	-0-			-0-
*04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	626	1	17973	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

11	9600	X	9174	-0-	-426	-0-	284	1	8890	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9623	-0-	-142	-0-	275	1	9348	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	274	1	8824	2	N	-0-			-0-
02	9106	X	8677	-0-	-429	-0-	230	1	8447	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9369	-0-	-365	-0-	241	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	270	1	8827	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	229	1	6033	3	N	-0-			-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	223	1	5922	3	N	-0-			-0-
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	240	1	6433	3	N	-0-			-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	201	1	5514	3	N	-0-			-0-
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	192	1	5305	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	3	N	19					177
							21	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	341	1	8271	3	N	58	182	1			53
							64	9									
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	336	1	8244	3	N	51					104
							56	9									
02	8178	X	8010	-0-	-168	-0-	307	1	7661	3	N	38					142
							42	9									
03	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	313	1	7955	3	N	30					172
							33	9									
04	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	301	1	7582	3	N	2					174
							2	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	264	1	6953	3	Y	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	276	1	7159	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7336	-0-	-135	-0-	267	1	7069	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6924	-0-	-65	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	257	1	7001	3	Y	5					5
							6	9									
04	7230	X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	-0-					5

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	815	1	10226	3	N	-0-					-0-
12	11718	X	9274	-0-	-2444	-0-	742	1	8532	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	9123	-0-	-2657	-0-	715	1	8408	3	N	-0-					-0-
02	11020	X	10369	-0-	-651	-0-	751	1	9618	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	804	1	10924	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	1					13
							3385	3	1	9							
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	26	1	3197	3	N	2					15
							2	9									
01	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	22	1	2605	3	N	3					18
							3	9									
02	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	13	1	2191	3	N	3					21
							3	9									
03	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	14	1	2390	3	N	1					22
							1	9									
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					22
							2474	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1187	1	6366	3	N	-0-					-0-
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1318	1	6864	3	N	-0-					-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1340	1	6431	3	N	-0-					-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	1329	1	6843	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	5268	-0-	-1862	-0-	1314	1	3954	3	N	-0-					-0-
*04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1244	1	6406	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	126	1	5193	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	125	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	120	1	5011	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	4770	-0-	-189	-0-	108	1	4662	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	110	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	110	1	4854	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

11	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	115	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	94	1	4517	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5029	-0-	-272	-0-	106	1	4923	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	4776	-0-	-183	-0-	100	1	4676	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	106	1	4973	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	95	1	4585	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

11	9060	X	8092	-0-	-968	-0-	317	1	7775	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8103	-0-	-825	-0-	264	1	7839	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8720	-0-	-425	-0-	288	1	8432	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7983	-0-	-572	-0-	272	1	7711	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8402	-0-	-743	-0-	286	1	8116	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7649	-0-	-781	-0-	265	1	7384	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	897	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	935	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	930	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	876	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	924	1	3124	2	N	-0-					-0-
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	909	1	3352	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

11	9210	X	8843	-0-	-367	-0-	63	1	31	2	N	-0-					-0-
							8749	3									
12	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	67	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9040	-0-	-384	-0-	69	1	8971	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8248	-0-	-568	-0-	44	1	8204	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8554	-0-	-870	-0-	45	1	8509	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8146	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	4093	-0-	-10667	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	5591	-0-	-4732	-0-	1116	1	4475	3	N	-0-					-0-
01	5363	X	4341	-0-	-1022	-0-	1106	1	3235	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	1018	-0-	-2926	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
03	5580	X	714	-0-	-4866	-0-	714	1			N	-0-					-0-
04	5400	X	630	-0-	-4770	-0-	630	1			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3516	-0-	-714	-0-	137 15	1 9	3364	3	N	14					117
12	4898	X	3437	-0-	-1461	-0-	130 22	1 9	3285	3	N	20	38	1			99
01	4898	X	3607	-0-	-1291	-0-	137 17	1 9	3453	3	N	15					114
02	4582	X	3148	-0-	-1434	-0-	117 13	1 9	3018	3	N	12					126
03	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	141 20	1 9	3660	3	N	18					144
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	147 17	1 9	3801	3	N	15					159

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	10638	-0-	-1482	-0-	405 17	1 9	10216	3	Y	15					114
12	11532	X	10779	-0-	-753	-0-	409 117	1 9	10253	3	Y	106	178	1			42
01	11532	X	9437	-0-	-2095	-0-	354 48	1 9	9035	3	Y	44					86
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	394 61	1 9	10322	3	Y	55					141
03	11005	X	10476	-0-	-529	-0-	380 40	1 9	10056	3	Y	36					177
04	10650	X	10176	-0-	-474	-0-	372 45	1 9	9759	3	Y	41					218

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	474	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6381	-0-	-1059	-0-	579	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	483	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	605	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	631	1	7468	2	N	-0-					-0-
*04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	908	1	10891	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-			-0-
12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	764	1	21940	2	N	-0-			-0-
01	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	872	1	25274	2	N	-0-			-0-
02	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	745	1	21114	2	N	-0-			-0-
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	733	1	21149	2	N	-0-			-0-
*04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6487	-0-	-2783	-0-	220	1	6267	2	N	-0-			-0-
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	541	1	15554	2	N	-0-			-0-
01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	527	1	15282	2	N	-0-			-0-
02	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	473	1	13395	2	N	-0-			-0-
03	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	458	1	13228	2	N	-0-			-0-
*04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	456	1	220	3	N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	3	N	-0-			-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	N	-0-			-0-
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2890	3	N	-0-			-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	3	N	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	82	1	2486	3	N	-0-			-0-
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2238	3	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	1			13
							1872	3	1	9					
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	17	1	2101	3	N	-0-			13
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	2093	3	N	2			15
							2	9							
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	11	1	1847	3	N	37			52
							41	9							
03	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	11	1	1971	3	N	-0-			52
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	9	1	1	2	N	-0-			52
							1612	3							

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	236	1	6728	2	N	-0-			-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-			-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	254	1	7350	2	N	-0-			-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	224	1	6349	2	N	-0-			-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	219	1	6329	2	N	-0-			-0-
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	733	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	436	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	920	-0-	-4851	-0-	578	1	342	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	1126	-0-	-5043	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	181	1	5137	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	177	1	5078	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	188	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	176	1	4574	3	N	-0-					18
12	5239	X	4677	-0-	-562	-0-	173	1	4491	3	Y	12	30	1			-0-
							13	9									
01	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	177	1	4671	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4605	-0-	-296	-0-	164	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	165	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	156	1	6243	3	N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	168	1	6853	3	N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	139	1	5797	3	N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	185	1	5520	3	N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	130	1	5713	3	N	-0-					-0-
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	135	1	4037	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	125	1	5179	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	124	1	5096	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	125	1	5283	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5040	-0-	-93	-0-	115	1	4925	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4861	-0-	-626	-0-	108	1	4753	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5076	-0-	-234	-0-	163	1	4913	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5753	-0-	-847	-0-	154	1	5599	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	5747	-0-	-980	-0-	149	1	5598	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	145	1	5473	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5282	-0-	-634	-0-	132	1	5150	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5253	-0-	-1071	-0-	132	1	5121	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	185	1	5028	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	284	1	8087	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7794	-0-	-111	-0-	262	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6854	-0-	-1144	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	381	1	10785	2	N	-0-					-0-
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	489	1	14110	2	N	-0-					-0-
*04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	490	1	14083	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	284	1	8029	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8496	-0-	-1548	-0-	286	1	8210	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8776	-0-	-1268	-0-	293	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	317	1	8992	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6613	-0-	-2966	-0-	221	1	6392	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	5880	-0-	-2610	-0-	198	1	5682	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	78	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	65	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-					-0-
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	330	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	298	1	10129	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	230	1	7382	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6538	-0-	-770	-0-	173	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7014	-0-	-798	-0-	181	1	6833	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	114	1	4550	3	N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	134	1	5421	3	N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	132	1	5467	3	N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	115	1	4857	3	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	107	1	4671	3	N	-0-					-0-
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	5370	X	3653	-0-	-1717	-0-	337	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	289	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	227	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	1820	-0-	-1718	-0-	135	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	952	-0-	-2830	-0-	59	1	893	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	617	-0-	-3043	-0-	48	1	569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	232	1	7260	2	N	-0-			-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	220	1	7486	2	N	-0-			-0-
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	226	1	7268	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	207	1	7608	2	N	-0-			-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	249	1	9401	2	N	-0-			-0-
*04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	292	1	9572	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	199	1	8132	3	N	-0-			-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	203	1	8312	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	6969	-0-	-1339	-0-	166	1	6803	3	N	-0-			-0-
02	7772	X	6595	-0-	-1177	-0-	154	1	6441	3	N	-0-			-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	192	1	8471	3	N	-0-			-0-
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	192	1	8415	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	459	1	935	3	N	-0-			-0-
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	24	1	915	3	N	-0-			-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	74	1	3124	3	N	-0-			-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	70	1	3053	3	N	-0-			-0-
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	6305	-0-	-267	-0-	6305	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	3			N	-0-			-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-			-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	550	1	15666	2	N	-0-			-0-
12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	586	1	16841	2	N	-0-			-0-
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	601	1	17411	2	N	-0-			-0-
02	15602	X	15405	-0-	-197	-0-	525	1	14880	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	16096	-0-	-1171	-0-	539	1	15557	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	14777	-0-	-1933	-0-	497	1	14280	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9495	-0-	-765	-0-	294	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	294	1	9996	2	N	-0-			-0-
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	297	1	9570	2	N	-0-			-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	253	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	274	1	10341	2	N	-0-			-0-
*04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	87	1	2722	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	84	1	2854	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	93	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	3031	-0-	-101	-0-	80	1	2951	2	N	-0-			-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	-0-			-0-
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1085	1	9678	3	N	-0-					-0-
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1078	1	8798	3	N	-0-					-0-
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1053	1	7644	3	N	-0-					-0-
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	915	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	1113	1	10514	3	N	-0-					-0-
*04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	683	1	8137	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

11	11640	X	11350	-0-	-290	-0-	387	1	10963	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11458	-0-	-570	-0-	385	1	11073	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11812	-0-	-216	-0-	394	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	379	1	10726	2	N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	399	1	11522	2	N	-0-					-0-
*04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	386	1	11074	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

11	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	212	1	5462	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	226	1	5795	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5835	-0-	-489	-0-	214	1	5621	3	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5549	-0-	-338	-0-	200	1	5349	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	208	1	5762	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5553	-0-	-267	-0-	198	1	5355	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

11	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	322	1	12464	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12977	-0-	-12	-0-	318	1	12659	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12138	-0-	-727	-0-	294	1	11844	3	N	-0-					-0-
02	12354	X	11784	-0-	-570	-0-	280	1	11504	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	12516	-0-	-690	-0-	288	1	12228	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12101	-0-	-679	-0-	283	1	11818	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3348	3	N	-0-					90
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	147	1	3677	3	N	-0-					90
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	173	1	4305	3	N	8	46	1			52
							9	9									
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	N	36					88
							40	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	119	1	3119	3	Y	2	79	1			11
							2	9									
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	25	1	11	2	N	6					105
							3146	3	7	9							
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	29	1	3524	3	N	1					106
							1	9									
01	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	29	1	3431	3	N	77	55	1			128
							85	9									
02	3335	X	3153	-0-	-182	-0-	18	1	3091	3	N	40	155	1			13
							44	9									
03	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	18	1	3087	3	N	-0-					13
04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	17	1	2	2	N	-0-					13
							3178	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14725	-0-	-2555	-0-	502	1	14223	2	N	-0-			-0-
12	17484	X	15039	-0-	-2445	-0-	506	1	14533	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	15015	-0-	-2345	-0-	501	1	14514	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	13620	-0-	-2185	-0-	464	1	13156	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14567	-0-	-654	-0-	488	1	14079	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	14289	-0-	-441	-0-	481	1	13808	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

11	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	1072	1	30514	2	N	-0-			-0-
12	31434	X	30841	-0-	-593	-0-	692	1	30149	2	N	-0-			-0-
01	31434	X	30371	-0-	-1063	-0-	1013	1	29358	2	N	-0-			-0-
02	30392	X	27158	-0-	-3234	-0-	926	1	26232	2	N	-0-			-0-
03	32488	X	27922	-0-	-4566	-0-	935	1	26987	2	N	-0-			-0-
04	31590	X	26300	-0-	-5290	-0-	885	1	25415	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

11	16500	X	12519	-0-	-3981	-0-	425	1	12094	2	N	-0-			-0-
12	17174	X	11348	-0-	-5826	-0-	382	1	10966	2	N	-0-			-0-
01	17174	X	16326	-0-	-848	-0-	544	1	15782	2	N	-0-			-0-
02	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	610	1	17280	2	N	-0-			-0-
03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	645	1	18623	2	N	-0-			-0-
*04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	577	1	16583	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

11	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	512	1	14573	2	N	-0-			-0-
12	18817	X	14842	-0-	-3975	-0-	499	1	14343	2	N	-0-			-0-
01	18817	X	16801	-0-	-2016	-0-	560	1	16241	2	N	-0-			-0-
02	17342	X	14993	-0-	-2349	-0-	511	1	14482	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	15438	-0-	-3100	-0-	517	1	14921	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14689	-0-	-1571	-0-	494	1	14195	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

11	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	610	1	17371	2	N	-0-			-0-
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	612	1	17592	2	N	-0-			-0-
01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	617	1	17881	2	N	-0-			-0-
02	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	580	1	16440	2	N	-0-			-0-
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	540	1	15598	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	9823	-0-	-5207	-0-	331	1	9492	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	742	1	15129	3	N	-0-			-0-
12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	758	1	7081	3	N	-0-			-0-
01	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	746	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	721	1	12746	3	N	-0-			-0-
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	775	1	10705	3	N	-0-			-0-
*04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	750	1	6595	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	10198	-0-	-2012	-0-	356	1	9842	3	N	-0-					-0-
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	367	1	13573	3	N	-0-					-0-
01	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	12	1	13410	3	N	-0-					-0-
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
03	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-
*04	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	1155	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8228	-0-	-421	-0-	1164	1	7064	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7103	-0-	-1546	-0-	762	1	6341	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7641	-0-	-160	-0-	1095	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	1150	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	1119	1	6272	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	219	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7185	-0-	-286	-0-	205	1	6980	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6869	-0-	-664	-0-	207	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6445	-0-	-602	-0-	171	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	181	1	6855	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6512	-0-	-568	-0-	193	1	6319	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
11	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	40	1	18	2	Y	-0-					44
							5275	3									
12	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	43	1	5493	3	Y	-0-					44
01	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	44	1	5376	3	Y	-0-					44
02	5307	X	5043	-0-	-264	-0-	29	1	4980	3	Y	31					75
							34	9									
03	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	30	1	5234	3	Y	10					85
							11	9									
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	27	1	2	2	Y	1					86
							5145	3	1	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
11	15690	X	15054	-0-	-636	-0-	466	1	14588	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	15510	-0-	-703	-0-	443	1	15067	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	15092	-0-	-1121	-0-	455	1	14637	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	13785	-0-	-773	-0-	365	1	13420	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14855	-0-	-707	-0-	383	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13006	-0-	-2054	-0-	386	1	12620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	323	1	7983	3	Y	110	137	1			50
							121	9									
12	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	328	1	8159	3	Y	-0-	14	1			36
01	8804	X	8580	-0-	-224	-0-	328	1	8167	3	Y	77	78	1			35
							85	9									
02	8236	X	7948	-0-	-288	-0-	297	1	7597	3	Y	49	66	1			18
							54	9									
03	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	316	1	8111	3	Y	75	3	1			90
							83	9									
04	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	315	1	8044	3	Y	23	106	1			7
							25	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	212	1	6627	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	203	1	6898	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	211	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	176	1	6467	2	N	-0-					-0-
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	189	1	7162	2	N	-0-					-0-
*04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

11	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	213	1	6658	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7242	-0-	-43	-0-	207	1	7035	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	212	1	6819	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6508	-0-	-249	-0-	173	1	6335	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7214	-0-	-40	-0-	186	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

11	12210	X	11643	-0-	-567	-0-	361	1	11282	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	12039	-0-	-268	-0-	344	1	11695	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	12165	-0-	-142	-0-	366	1	11799	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	11361	-0-	-7	-0-	301	1	11060	2	N	-0-					-0-
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	316	1	11934	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10494	-0-	-1266	-0-	311	1	10183	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 #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	157	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	4868	-0-	-3192	-0-	114	1	4754	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	5416	-0-	-2644	-0-	126	1	5290	3	N	-0-					-0-
02	7337	X	4890	-0-	-2447	-0-	114	1	4776	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	5643	-0-	-2200	-0-	124	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	4973	-0-	-1447	-0-	110	1	4863	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	242	1	7555	2	N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	246	1	8368	2	N	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	267	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	209	1	7682	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7566	-0-	-897	-0-	195	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7713	-0-	-477	-0-	229	1	7484	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	600	1	10	2	Y	-0-					38
							2787	3									
12	1705	X	580	-0-	-1125	-0-	580	1			Y	-0-					38
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	658	1	2241	3	Y	-0-					38
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	712	1	2860	3	Y	-0-					38
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	3	Y	-0-					38
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	734	1	1	2	Y	-0-					38
							2604	3									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	869	1	4049	3	N	-0-					-0-
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	892	1	5011	3	N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	893	1	4631	3	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	807	1	3621	3	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	630	1	4551	3	N	-0-					-0-
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	306	1	4842	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	257	1	6336	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6690	-0-	-719	-0-	217	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	261	1	7602	2	N	-0-					-0-
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	257	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	264	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	248	1	6974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 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
11	13350	X	12500	-0-	-850	-0-	424	1	12076	2	N	-0-			-0-
12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	424	1	12183	2	N	-0-			-0-
01	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	421	1	12190	2	N	-0-			-0-
02	11774	X	11479	-0-	-295	-0-	391	1	11088	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12162	-0-	-424	-0-	407	1	11755	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	12041	-0-	-139	-0-	405	1	11636	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

11	11370	X	11319	-0-	-51	-0-	384	1	10935	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	6290	-0-	-5335	-0-	212	1	6078	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	3535	-0-	-8059	-0-	118	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	10875	X	1478	-0-	-9397	-0-	50	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	1315	-0-	-10372	-0-	44	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	1354	-0-	-9956	-0-	46	1	1308	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

11	5370	X	4474	-0-	-896	-0-	4474	3			N	-0-			-0-
12	6479	X	2025	-0-	-4454	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	2135	-0-	-4344	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
02	6061	X	1552	-0-	-4509	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
03	4960	X	2585	-0-	-2375	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
04	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	4413	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	31	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	28	1	960	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	904	2	N	-0-			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	25	1	948	2	N	-0-			-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

11	7290	X	6239	-0-	-1051	-0-	212	1	6027	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	232	1	6656	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	7127	-0-	-344	-0-	238	1	6889	2	N	-0-			-0-
02	6931	X	6595	-0-	-336	-0-	225	1	6370	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	236	1	6806	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	229	1	6582	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

11	8010	X	6220	-0-	-1790	-0-	211	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	6698	-0-	-1672	-0-	225	1	6473	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	248	1	7183	2	N	-0-			-0-
02	7888	X	6505	-0-	-1383	-0-	222	1	6283	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	239	1	6903	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	239	1	6864	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 - 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
11	8250	X	7999	-0-	-251	-0-	272	1	7727	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	273	1	7831	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	274	1	7928	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	7709	-0-	-92	-0-	263	1	7446	2	N	-0-			-0-
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	336	1	9702	2	N	-0-			-0-
*04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	366	1	10519	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

11	8550	X	7426	-0-	-1124	-0-	252	1	7174	2	N	-0-			-0-
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	258	1	7426	2	N	-0-			-0-
01	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	350	1	10157	2	N	-0-			-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	467	1	13240	2	N	-0-			-0-
03	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	470	1	13574	2	N	-0-			-0-
*04	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	422	1	12131	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	324	1	12713	3	N	-0-			-0-
12	13454	X	13355	-0-	-99	-0-	327	1	13028	3	N	-0-			-0-
01	13454	X	13213	-0-	-241	-0-	319	1	12894	3	N	-0-			-0-
02	12586	X	12158	-0-	-428	-0-	288	1	11870	3	N	-0-			-0-
03	13454	X	13307	-0-	-147	-0-	310	1	12997	3	N	-0-			-0-
04	13020	X	12846	-0-	-174	-0-	298	1	12548	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

11	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	312	1	8874	2	N	-0-			-0-
12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	315	1	9058	2	N	-0-			-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	318	1	9204	2	N	-0-			-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	303	1	8585	2	N	-0-			-0-
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	315	1	9105	2	N	-0-			-0-
*04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	292	1	8373	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

11	390	N	334	-0-	-56	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	12	1	338	2	N	-0-			-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-			-0-
02	319	N	241	-0-	-78	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-			-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

11	9030	X	8473	-0-	-557	-0-	295	1	8178	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8843	-0-	-395	-0-	312	1	8531	3	N	-0-			-0-
01	9176	X	8822	-0-	-354	-0-	305	1	8517	3	N	-0-			-0-
02	8439	X	7730	-0-	-709	-0-	265	1	7465	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	7987	-0-	-879	-0-	263	1	7724	3	N	-0-			-0-
04	8550	X	7624	-0-	-926	-0-	253	1	7371	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	116	1	4965	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	115	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	124	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	122	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	127	1	5581	2	N	-0-					-0-
*04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	130	1	5679	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

11	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	771	1	21942	2	N	-0-					-0-
12	30380	X	24678	-0-	-5702	-0-	830	1	23848	2	N	-0-					-0-
01	30380	X	10283	-0-	-20097	-0-	343	1	9940	2	N	-0-					-0-
02	28420	X	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-					-0-
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	1009	1	29118	2	N	-0-					-0-
*04	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	1327	1	38103	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	1007	1	9031	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	460	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1078	1	7890	2	N	-0-					-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	930	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1024	1	6295	2	N	-0-					-0-
*04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	979	1	5711	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

11	11430	X	10449	-0-	-981	-0-	355	1	10094	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10917	-0-	-894	-0-	367	1	10550	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11150	-0-	-661	-0-	372	1	10778	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	9740	-0-	-1280	-0-	332	1	9408	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9858	-0-	-1054	-0-	330	1	9528	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	315	1	9034	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

11	19050	X	10822	-0-	-8228	-0-	659	1	10163	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	10191	-0-	-9494	-0-	542	1	9649	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	12078	-0-	-4135	-0-	553	1	11525	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	9786	-0-	-5381	-0-	533	1	9253	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	7644	-0-	-6151	-0-	425	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	6395	-0-	-6685	-0-	355	1	6040	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	378	1	10754	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	10844	-0-	-1742	-0-	365	1	10479	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	365	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	9863	-0-	-1911	-0-	336	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10483	-0-	-1142	-0-	351	1	10132	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9925	-0-	-1205	-0-	334	1	9591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12127	-0-	-683	-0-	414	1	11713	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12318	-0-	-640	-0-	414	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12600	-0-	-296	-0-	420	1	12180	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11749	-0-	-315	-0-	401	1	11348	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12615	-0-	-188	-0-	422	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	12045	-0-	-135	-0-	405	1	11640	2	N	-0-					-0-

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
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	32	2	9120	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9406	-0-	-607	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9852	-0-	-161	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
*04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	4	2	9613	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
11	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	1016	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	979	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	967	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4769	-0-	-45	-0-	951	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	1000	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	977	1	3683	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
11	6720	X	6047	-0-	-673	-0-	205	1	5842	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6226	-0-	-439	-0-	209	1	6017	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	209	1	6044	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	191	1	5408	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	197	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	191	1	5495	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
11	13230	X	11782	-0-	-1448	-0-	400	1	11382	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12718	-0-	-1325	-0-	428	1	12290	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12631	-0-	-1040	-0-	421	1	12210	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	11555	-0-	-915	-0-	394	1	11161	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12112	-0-	-784	-0-	406	1	11706	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11996	-0-	-304	-0-	404	1	11592	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
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	187	1	4598	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	166	1	4887	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	171	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4652	-0-	-75	-0-	159	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	169	1	4828	2	N	-0-					-0-
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	172	1	4808	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12682	-0-	-1328	-0-	431	1	12251	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	13067	-0-	-1224	-0-	440	1	12627	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	13324	-0-	-781	-0-	444	1	12880	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	11459	-0-	-1707	-0-	391	1	11068	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12491	-0-	-1583	-0-	418	1	12073	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12483	-0-	-417	-0-	420	1	12063	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
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	3	N	-0-					33
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	151	1	3820	3	N	-0-					33
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	150	1	3735	3	N	-0-					33
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	133	1	3482	3	N	-0-					33
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	141	1	3635	3	N	-0-					33
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	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
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	174	1	7169	3	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	179	1	7409	3	N	-0-					-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	172	1	7245	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	170	1	7141	3	N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	145	1	6414	3	N	-0-					-0-
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	185	1	5616	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	820	1	1872	3	Y	-0-					59
12	8928	X	2436	-0-	-6492	-0-	825	1	1611	3	Y	-0-					59
01	8928	X	5197	-0-	-3731	-0-	938	1	4259	3	Y	-0-					59
02	5829	X	877	-0-	-4952	-0-	731	1	146	3	Y	-0-					59
03	4402	X	1511	-0-	-2891	-0-	792	1	719	3	Y	-0-					59
04	5040	X	822	-0-	-4218	-0-	752	1	70	3	Y	-0-	59	1			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	366	1	10409	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10853	-0-	-896	-0-	365	1	10488	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10858	-0-	-891	-0-	362	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	10111	-0-	-619	-0-	345	1	9766	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10787	-0-	-404	-0-	361	1	10426	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10357	-0-	-413	-0-	349	1	10008	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
11	5280	X	3317	-0-	-1963	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	976	-0-	-2961	-0-	41	1	935	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	36	-0-	-3647	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	714	1	3294	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
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	223	1	8911	3	N	-0-					-0-
12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	249	1	10262	3	N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	258	1	10733	3	N	-0-					-0-
02	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	237	1	10103	3	N	-0-					-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	239	1	10570	3	N	-0-					-0-
*04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	325	1	9697	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3369	-0-	369	369	888	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3448	-0-	348	717	549	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4547	-0-	1447	2164	620	1	3927	2	N	-0-					-0-
02	6385	X	4221	-0-	-2164	-0-	760	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	805	1	3554	2	N	-0-					-0-
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	768	1	3136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON 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
11	14730	X	13748	-0-	-982	-0-	467	1	13281	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	11962	-0-	-3662	-0-	402	1	11560	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	8599	-0-	-6963	-0-	287	1	8312	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	9042	-0-	-5516	-0-	308	1	8734	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15261	-0-	-301	-0-	511	1	14750	2	N	-0-					-0-
*04	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	484	1	13888	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
11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	291	1	8285	2	N	-0-					-0-
12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	334	1	9596	2	N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	383	1	11099	2	N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	382	1	10817	2	N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	393	1	11340	2	N	-0-					-0-
*04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	399	1	11449	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
11	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	242	1	6898	2	N	-0-					-0-
12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	258	1	7418	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	240	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	243	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7442	-0-	-122	-0-	249	1	7193	2	N	-0-					-0-
*04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	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
11	5760	X	4681	-0-	-1079	-0-	1682	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	1521	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	1169	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1424	1	4085	2	N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1579	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	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
11	12810	X	11126	-0-	-1684	-0-	376	1	10750	3	N	-0-					-0-
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	448	1	12666	3	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	440	1	12715	3	N	-0-					-0-
02	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	353	1	10430	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	11497	-0-	-469	-0-	368	1	11129	3	N	-0-					-0-
*04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	322	1	7900	3	N	-0-	173	1			30
12	8463	X	8347	-0-	-116	-0-	326	1	7960	3	N	55					85
							61	9									
01	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	321	1	7947	3	N	32					117
							35	9									
02	7917	X	7777	-0-	-140	-0-	296	1	7456	3	N	23					140
							25	9									
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	294	1	7461	3	N	88					228
							97	9									
04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	283	1	7169	3	N	10	187	1			51
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	122	1	4949	3	N	-0-					-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	114	1	4794	3	N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	155	1	4731	3	N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	100	1	4383	3	N	-0-					-0-
*04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	136	1	4157	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10019	-0-	-901	-0-	401	1	9618	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9341	-0-	-21	-0-	312	1	9029	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	306	1	8628	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7802	-0-	-956	-0-	274	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8031	-0-	-1331	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	307	1	8214	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	477	1	13305	3	N	-0-					-0-
12	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	490	1	13547	3	N	-0-					-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	481	1	13619	3	N	-0-					-0-
02	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	439	1	12649	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13584	-0-	-397	-0-	445	1	13139	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12844	-0-	-686	-0-	427	1	12417	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14087	-0-	-973	-0-	539	1	13520	3	N	25					263
							28	9									
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	566	1	14031	3	N	47	214	1			96
							52	9									
01	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	549	1	13823	3	N	58					154
							64	9									
02	13833	X	13160	-0-	-673	-0-	492	1	12617	3	N	46					200
							51	9									
03	14663	X	14038	-0-	-625	-0-	520	1	13472	3	N	42					242
							46	9									
04	14190	X	13682	-0-	-508	-0-	511	1	13139	3	N	29	187	1			84
							32	9									

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
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	427	1	8054	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	306	1	6677	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7052	-0-	-1039	-0-	311	1	6741	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	4957	-0-	-2989	-0-	175	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7542	-0-	-952	-0-	334	1	7208	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	347	1	7402	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
11	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	39	1	11316	3	N	-0-					-0-
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-					-0-
01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
*04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

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
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16

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
11	12810	X	12720	-0-	-90	-0-	432	1	12288	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12946	-0-	-167	-0-	435	1	12511	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12739	-0-	-560	-0-	425	1	12314	2	N	-0-					-0-
02	12441	X	11797	-0-	-644	-0-	402	1	11395	2	N	-0-					-0-
03	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	467	1	13469	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12384	-0-	-336	-0-	417	1	11967	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
11	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	1325	1	11950	3	Y	33					80
							36	9									
12	14415	X	12633	-0-	-1782	-0-	1325	1	11208	3	Y	91	88	1			83
							100	9									
01	14415	X	11518	-0-	-2897	-0-	450	1	11046	3	Y	20					103
							22	9									
02	13485	X	5227	-0-	-8258	-0-	201	1	5023	3	Y	3					106
							3	9									
03	13764	X	7811	-0-	-5953	-0-	299	1	7510	3	Y	2					108
							2	9									
04	13320	X	13109	-0-	-211	-0-	500	1	12583	3	Y	24					132
							26	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1058	1	208	3	N	-0-	153	1			37
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	17					54
01	T. A.		-0-	-0-	-336	-0-					N	1					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7068	-0-	-72	-0-	178	1	6890	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7135	-0-	-181	-0-	175	1	6960	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6983	-0-	-333	-0-	170	1	6813	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6491	-0-	-353	-0-	159	1	6332	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6840	-0-	-476	-0-	159	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	224	1	6363	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-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	322	1	9152	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	278	1	7924	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8935	-0-	-737	-0-	301	1	8634	3	N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	353	1	10441	3	N	-0-					-0-
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	404	1	12092	3	N	-0-					-0-
*04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9869	-0-	-1651	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11169	-0-	-735	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	8162	-0-	-3264	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	9401	-0-	-2813	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
*04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	831	1	8181	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	838	1	8923	2	N	-0-					-0-
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	666	1	8836	2	N	-0-					-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	676	1	8471	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	635	1	9685	2	N	-0-					-0-
*04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	804	1	27	2	N	6					10
							7597	3	7	9							
12	8897	X	8618	-0-	-279	-0-	828	1	7790	3	N	-0-					10
01	8897	X	5039	-0-	-3858	-0-	810	1	4229	3	N	-0-					10
02	8265	X	3627	-0-	-4638	-0-	585	1	3042	3	N	-0-					10
03	8711	X	6172	-0-	-2539	-0-	674	1	5498	3	N	-0-					10
04	8430	X	7079	-0-	-1351	-0-	735	1	3	2	N	-0-					10
							6341	3									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	3	Y	-0-					22
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2603	3	Y	-0-					22
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	136	1	2663	3	Y	-0-					22
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	122	1	2496	3	Y	-0-					22
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2605	3	Y	-0-					22
*04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	8902	-0-	-1868	-0-	847	1	8055	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	9479	-0-	-1650	-0-	879	1	8600	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8471	-0-	-1108	-0-	855	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7827	-0-	-728	-0-	797	1	7030	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	860	1	7802	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7816	-0-	-1364	-0-	821	1	6995	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

11	14250	X	10233	-0-	-4017	-0-	75	1	36	2	N	-0-					-0-
							10122	3									
12	12989	X	11460	-0-	-1529	-0-	87	1	11373	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	11406	-0-	-1583	-0-	89	1	11317	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	10674	-0-	-1477	-0-	59	1	10615	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	10819	-0-	-1767	-0-	59	1	10760	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10754	-0-	-346	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							10695	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

11	10680	X	8357	-0-	-2323	-0-	189	1	8168	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	8941	-0-	-1971	-0-	301	1	8640	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9120	-0-	-1482	-0-	304	1	8816	2	N	-0-					-0-
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	350	1	9906	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	307	1	8856	2	N	-0-					-0-
*04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	318	1	9140	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	232	1	5821	3	N	-0-					129
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	226	1	5632	3	N	50					179
							55	9									
*01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	221	1	5570	3	N	-0-	139	1			40
*02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	196	1	5064	3	N	-0-					40
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	211	1	5448	3	Y	-0-					40
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	203	1	5204	3	Y	-0-					40

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	962	1	4684	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5144	-0-	-1273	-0-	971	1	4173	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	988	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5743	-0-	-260	-0-	937	1	4806	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	990	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	951	1	4524	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	445	1	19222	2	N	-0-					-0-
12	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	427	1	18610	2	N	-0-					-0-
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	435	1	19131	2	N	-0-					-0-
02	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	417	1	17905	2	N	-0-					-0-
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	431	1	18886	2	N	-0-					-0-
*04	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	396	1	17258	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4400	-0-	-2500	-0-	100	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	95	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	127	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5295	-0-	-534	-0-	120	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5638	-0-	-35	-0-	126	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	121	1	5280	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	234	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6059	-0-	-730	-0-	198	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5485	-0-	-750	-0-	187	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	189	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4597	-0-	-1463	-0-	158	1	4439	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11644	-0-	-836	-0-	395	1	11249	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	427	1	12257	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	13046	-0-	-470	-0-	435	1	12611	2	N	-0-					-0-
02	12644	X	11930	-0-	-714	-0-	407	1	11523	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11528	-0-	-1833	-0-	386	1	11142	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12558	-0-	-72	-0-	423	1	12135	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	1339	-0-	-4181	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	875	-0-	-517	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	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
11	8460	X	5347	-0-	-3113	-0-	209	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	4939	-0-	-2129	-0-	161	1	4778	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4415	-0-	-2653	-0-	146	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4975	-0-	-448	-0-	168	1	4807	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	168	1	4705	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 #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7358	-0-	-952	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7854	-0-	-144	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7395	-0-	-87	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
*04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	660	1	4266	3	N	-0-					-0-
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	675	1	4477	3	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	680	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	638	1	3536	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	380	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	1	8	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	667	1	947	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	711	1	2483	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2909	-0-	-91	3	477	1	2432	3	N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	1274	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1246	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1169	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	984	1	653	2	N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1010	1	1103	2	N	-0-					-0-
*04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

11	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	433	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	420	1	4449	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	346	1	4498	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4493	-0-	-350	-0-	330	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	304	1	4560	2	N	-0-					-0-
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	374	1	4464	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

11	6930	X	7	-0-	-6923	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	1744	-0-	-5293	-0-	285	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	226	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	188	1	6909	2	N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	7109	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

11	19680	X	17945	-0-	-1735	-0-	408	1	17537	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17671	-0-	-1425	-0-	396	1	17275	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	18258	-0-	-838	-0-	406	1	17852	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17007	-0-	-857	-0-	387	1	16620	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	17638	-0-	-931	-0-	394	1	17244	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	377	1	16415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12398	-0-	-1102	-0-	282	1	12116	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12362	-0-	-1588	-0-	277	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	11696	-0-	-2254	-0-	260	1	11436	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11614	-0-	-914	-0-	264	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12403	-0-	-989	-0-	277	1	12126	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11795	-0-	-595	-0-	265	1	11530	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2904	-0-	-996	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	435	1	12373	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12834	-0-	-31	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	430	1	12468	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	11460	-0-	-575	-0-	391	1	11069	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	12009	-0-	-856	-0-	402	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	390	1	11210	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
11	12180	X	10772	-0-	-1408	-0-	397	1	10375	3	Y	-0-					10
12	12586	X	7560	-0-	-5026	-0-	281	1	7279	3	Y	-0-					-0-
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	456	1	11929	3	Y	10					10
							11	9									
02	11339	X	11163	-0-	-176	-0-	399	1	10764	3	Y	-0-					10
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	409	1	11452	3	Y	-0-					10
04	12000	X	10649	-0-	-1351	-0-	366	1	10280	3	Y	3					13
							3	9									

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
11	6420	X	6040	-0-	-380	-0-	147	1	5893	3	N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	148	1	6048	3	N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	146	1	6032	3	N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	3	N	-0-					-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	137	1	5922	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	132	1	5657	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
11	9360	X	8932	-0-	-428	-0-	303	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	304	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9186	-0-	-455	-0-	306	1	8880	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8348	-0-	-584	-0-	285	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8359	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8303	-0-	-637	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10781	-0-	-649	-0-	416	1	10353	3	Y	11	170	1			-0-
							12	9									
12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	425	1	10506	3	Y	67					67
							74	9									
01	10230	X	5228	-0-	-5002	-0-	197	1	5017	3	Y	13					80
							14	9									
02	9570	X	2573	-0-	-6997	-0-	486	1	2083	3	Y	4					84
							4	9									
03	10230	X	4667	-0-	-5563	-0-	1040	1	3602	3	Y	23					107
							25	9									
04	9900	X	3977	-0-	-5923	-0-	985	1	2988	3	Y	4					111
							4	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

11	3420	X	1333	-0-	-2087	-0-	471	1	3	2	N	-0-					-0-
							859	3									
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	484	1	1419	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2014	-0-	-218	-0-	449	1	1565	3	N	-0-					-0-
02	2088	X	715	-0-	-1373	-0-	404	1	311	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	866	-0-	-1304	-0-	419	1	447	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	1			N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

11	8280	X	7773	-0-	-507	-0-	264	1	7509	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	265	1	7615	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7867	-0-	-348	-0-	262	1	7605	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7331	-0-	-354	-0-	250	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	257	1	7414	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7371	-0-	-399	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

11	6330	X	5712	-0-	-618	-0-	140	1	5572	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	145	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	125	1	5273	3	N	-0-					-0-
02	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	130	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	138	1	6070	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5806	-0-	-194	-0-	185	1	5621	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	157	1	6410	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	150	1	6307	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6784	-0-	-129	-0-	155	1	6629	3	N	-0-					-0-
02	6467	X	6399	-0-	-68	-0-	147	1	6252	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	139	1	6264	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	200	1	6123	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

11	7050	X	6689	-0-	-361	-0-	151	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	151	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	150	1	6592	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6257	-0-	-471	-0-	142	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	147	1	6428	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6278	-0-	-412	-0-	211	1	6067	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	297	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8249	-0-	-524	-0-	275	1	7974	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	7638	-0-	-569	-0-	260	1	7378	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	259	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7223	-0-	-1267	-0-	243	1	6980	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

11	8010	X	7848	-0-	-162	-0-	244	1	7604	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	230	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	243	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7456	-0-	-142	-0-	198	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8029	-0-	-93	-0-	207	1	7822	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7842	-0-	-18	-0-	233	1	7609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9253	-0-	-257	-0-	287	1	8966	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9641	-0-	-124	-0-	276	1	9365	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9308	-0-	-426	-0-	280	1	9028	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8514	-0-	-592	-0-	226	1	8288	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9173	-0-	-468	-0-	236	1	8937	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9072	-0-	-258	-0-	269	1	8803	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	243	1	7598	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8000	-0-	-525	-0-	229	1	7771	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	237	1	7617	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7209	-0-	-679	-0-	191	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	203	1	7670	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7568	-0-	-262	-0-	224	1	7344	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3124	-0-	124	124	711	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	4386	X	4262	-0-	-124	-0-	1057	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	934	1	986	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	66	-0-	-2399	-0-	35	1	31	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	748	1	3320	2	N	-0-					-0-
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6006	-0-	-654	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5465	-0-	-451	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
*04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	657	1	3033	2	N	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	745	1	3603	2	N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	726	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	694	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	685	1	3273	2	N	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	713	1	3256	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	299	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	326	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	332	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	5051	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	301	1	4800	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4754	-0-	-76	-0-	277	1	4477	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	10034	-0-	-136	-0-	311	1	9723	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	308	1	10472	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	4840	-0-	-6165	-0-	158	1	4682	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	6337	-0-	-3958	-0-	593	1	5744	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10244	-0-	-761	-0-	264	1	9980	2	N	-0-					-0-
*04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8346	-0-	-1614	-0-	283	1	8063	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	273	1	7856	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8581	-0-	-905	-0-	286	1	8295	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8084	-0-	-790	-0-	276	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
*04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	295	1	8460	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					10
							3924	3									
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	40	1	4917	3	Y	2					12
							2	9									
01	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	40	1	4802	3	Y	-0-					12
02	4814	X	4480	-0-	-334	-0-	26	1	4371	3	Y	75					87
							83	9									
03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	26	1	4417	3	Y	10					97
							11	9									
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					97
							5070	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	424	1	29	2	Y	-0-					20
							8190	3									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	424	1	7587	3	Y	-0-					20
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	434	1	7354	3	Y	4					24
							4	9									
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	385	1	6728	3	Y	69					93
							76	9									
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	358	1	6979	3	Y	61					154
							67	9									
*04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	Y	50					204
							7198	3	55	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	421	1	13146	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	2131	-0-	-15167	-0-	61	1	2070	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	6498	-0-	-10800	-0-	196	1	6302	2	N	-0-					-0-
02	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	411	1	15094	2	N	-0-					-0-
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	456	1	17226	2	N	-0-					-0-
*04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	480	1	15705	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
11	12030	X	9386	-0-	-2644	-0-	291	1	9095	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	10896	-0-	-1628	-0-	311	1	10585	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	498	1	16025	2	N	-0-					-0-
02	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	381	1	14002	2	N	-0-					-0-
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	457	1	17263	2	N	-0-					-0-
*04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	550	1	18008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

11	8730	X	8428	-0-	-302	-0-	261	1	8167	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8481	-0-	-354	-0-	242	1	8239	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	252	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	8149	X	7719	-0-	-430	-0-	205	1	7514	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	215	1	8119	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	242	1	7912	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

11	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	225	1	7054	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7490	-0-	-1004	-0-	214	1	7276	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8069	-0-	-363	-0-	243	1	7826	2	N	-0-			-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	227	1	8353	2	N	-0-			-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	200	1	7559	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5309	-0-	-2491	-0-	157	1	5152	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	280	1	8756	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	300	1	10209	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	3722	-0-	-8244	-0-	112	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	10991	X	77	-0-	-10914	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	1088	-0-	-9793	-0-	203	1	885	2	N	-0-			-0-
*04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

11	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	1181	1	31343	2	N	-0-			-0-
12	35216	X	30595	-0-	-4621	-0-	1029	1	29566	2	N	-0-			-0-
01	34100	X	28760	-0-	-5340	-0-	959	1	27801	2	N	-0-			-0-
02	31900	X	25733	-0-	-6167	-0-	877	1	24856	2	N	-0-			-0-
03	34100	X	25121	-0-	-8979	-0-	841	1	24280	2	N	-0-			-0-
04	32520	X	24383	-0-	-8137	-0-	820	1	23563	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

11	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	207	1	6496	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6865	-0-	-17	-0-	196	1	6669	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6703	-0-	-179	-0-	202	1	6501	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	5737	-0-	-730	-0-	152	1	5585	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6783	-0-	-130	-0-	175	1	6608	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					45
							4578	3									
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	33	1	4058	3	N	-0-					45
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	35	1	4186	3	N	55					100
							61	9									
02	4205	X	4187	-0-	-18	-0-	24	1	4052	3	N	101	189	1			12
							111	9									
03	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	24	1	4206	3	N	-0-					12
04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							4022	3									

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
11	11190	X	8896	-0-	-2294	-0-	302	1	8594	2	N	-0-					-0-
12	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	732	1	21040	2	N	-0-					-0-
01	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	619	1	17928	2	N	-0-					-0-
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	524	1	14836	2	N	-0-					-0-
03	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	512	1	14789	2	N	-0-					-0-
*04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-

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
11	9360	X	7655	-0-	-1705	-0-	260	1	7395	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7339	-0-	-2395	-0-	247	1	7092	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7337	-0-	-2397	-0-	245	1	7092	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	6950	-0-	-2156	-0-	237	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7146	-0-	-1472	-0-	239	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6964	-0-	-686	-0-	234	1	6730	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6653	-0-	-337	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	38	1	17	2	Y	3	17	1			16
							4792	3	3	9							
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	47	1	5665	3	Y	-0-					16
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	51	1	6034	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	34	1	5646	3	Y	-0-					22
03	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	26	1	4457	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	22	1	2	2	Y	9					20
							4011	3	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7380	-0-	-960	-0-	1045	1	6335	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7473	-0-	-1362	-0-	941	1	6532	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7526	-0-	-1309	-0-	912	1	6614	2	N	-0-			-0-
02	8265	X	7480	-0-	-785	-0-	813	1	6667	2	N	-0-			-0-
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1076	1	7710	2	N	-0-			-0-
*04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1094	1	6418	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	71	-0-	-1999	-0-	16	1	55	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	31	-0-	-2108	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	832	1	746	2	N	-0-			-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	379	1	1683	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3854	-0-	854	854	673	1	3181	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	494	1	14049	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13486	-0-	-712	-0-	454	1	13032	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	434	1	12589	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	12421	-0-	-1557	-0-	423	1	11998	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	12983	-0-	-1959	-0-	435	1	12548	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12622	-0-	-1928	-0-	425	1	12197	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
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	156	1	6311	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	149	1	6160	3	N	-0-			-0-
01	6944	X	6518	-0-	-426	-0-	153	1	6365	3	N	-0-			-0-
02	6409	X	6205	-0-	-204	-0-	140	1	6065	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6608	-0-	-119	-0-	145	1	6463	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	206	1	6247	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
11	13110	X	10499	-0-	-2611	-0-	411	1	10088	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12027	-0-	-1148	-0-	391	1	11636	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	12068	-0-	-1107	-0-	399	1	11669	2	N	-0-			-0-
02	12325	X	11001	-0-	-1324	-0-	376	1	10625	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11568	-0-	-460	-0-	392	1	11176	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10942	-0-	-728	-0-	372	1	10570	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
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	251	1	7153	2	N	-0-			-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	251	1	7207	2	N	-0-			-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5631	-0-	-749	-0-	192	1	5439	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	224	1	6463	2	N	-0-			-0-
*04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	250	1	7186	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
11	4500	X	3859	-0-	-641	-0-	92	1	3767	3	N	-0-			-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	100	1	4153	3	N	-0-			-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	106	1	4423	3	N	-0-			-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	3	N	-0-			-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	101	1	4585	3	N	-0-			-0-
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	144	1	4324	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 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
11	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	183	1	4723	3	N	-0-					184
12	5425	X	5178	-0-	-247	-0-	195	1	4963	3	N	18	181	1			21
							20	9									
01	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	193	1	4937	3	N	-0-					21
02	5075	X	4755	-0-	-320	-0-	175	1	4580	3	N	-0-					21
03	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	178	1	4836	3	N	-0-					21
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	177	1	4625	3	N	-0-					21

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
11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1347	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	1342	1	9677	2	N	-0-					-0-
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1310	1	9084	2	N	-0-					-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1186	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1333	1	9439	2	N	-0-					-0-
*04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1300	1	8681	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
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	485	1	11863	2	N	-0-					-0-
12	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	493	1	14651	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	646	-0-	-11134	-0-	29	1	617	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	7837	-0-	-3763	-0-	557	1	7280	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10288	-0-	-2112	-0-	388	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	6372	-0-	-5628	-0-	224	1	6148	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
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	512	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	122	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	103	1	3899	2	N	-0-					-0-
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	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
11	19380	X	17839	-0-	-1541	-0-	609	1	17230	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	18250	-0-	-1621	-0-	614	1	17636	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	17935	-0-	-1936	-0-	598	1	17337	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	16767	-0-	-1822	-0-	572	1	16195	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	18051	-0-	-394	-0-	604	1	17447	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17597	-0-	-253	-0-	592	1	17005	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
11	13380	X	12545	-0-	-835	-0-	426	1	12119	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	13411	-0-	-2430	-0-	451	1	12960	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	13849	-0-	-1992	-0-	462	1	13387	2	N	-0-					-0-
02	14152	X	13277	-0-	-875	-0-	453	1	12824	2	N	-0-					-0-
03	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	480	1	13858	2	N	-0-					-0-
*04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	468	1	13435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 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
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	206	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	174	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	166	1	4864	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	184	1	5322	2	N	-0-					-0-
*04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	180	1	5056	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
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1366	-0-	-3718	-0-	287	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	1696	-0-	-3388	-0-	267	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1252	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1299	1	4554	2	N	-0-					-0-
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1233	1	4269	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	7397	-0-	-4543	-0-	251	1	7146	2	N	-0-					-0-
12	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	584	1	16786	2	N	-0-					-0-
01	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	520	1	15063	2	N	-0-					-0-
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	487	1	13807	2	N	-0-					-0-
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	457	1	13184	2	N	-0-					-0-
*04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	419	1	12045	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	259	1	7278	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	240	1	6797	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	6100	-0-	-1836	-0-	207	1	5893	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	7212	-0-	-212	-0-	237	1	6975	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	220	1	6563	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	225	1	6750	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9411	-0-	-1899	-0-	369	1	9042	2	N	-0-					-0-
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	325	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	319	1	9387	2	N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	295	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	306	1	8751	2	N	-0-					-0-
*04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	313	1	8781	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	326	1	13010	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	12276	-0-	-1302	-0-	291	1	11985	3	N	-0-					-0-
01	13578	X	11941	-0-	-1637	-0-	278	1	11663	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	11312	-0-	-1390	-0-	260	1	11052	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	11907	-0-	-1671	-0-	268	1	11639	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11827	-0-	-1313	-0-	383	1	11444	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 & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	1859	-0-	-11011	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	2229	-0-	-9241	-0-	546	1	1683	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	3923	-0-	-7547	-0-	745	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	10237	X	3911	-0-	-6326	-0-	705	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	817	1	5414	3	N	-0-					-0-
*04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	140	1	14429	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9523	-0-	-407	-0-	323	1	9200	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9517	-0-	-403	-0-	320	1	9197	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9534	-0-	-324	-0-	318	1	9216	2	N	-0-					-0-
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	507	1	14636	2	N	-0-					-0-
*04	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-					-0-

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
11	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	375	1	10669	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	10443	-0-	-2608	-0-	351	1	10092	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10624	-0-	-2024	-0-	354	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	8535	-0-	-3297	-0-	291	1	8244	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	319	1	9216	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	327	1	9382	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	491	1	11971	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12757	-0-	-294	-0-	416	1	12341	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12959	-0-	-92	-0-	428	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	420	1	11802	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	440	1	12463	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12352	-0-	-188	-0-	432	1	11920	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10256	-0-	-364	-0-	348	1	9908	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	347	1	9975	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9993	-0-	-764	-0-	333	1	9660	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9437	-0-	-481	-0-	322	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	331	1	9558	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4770	-0-	-420	-0-	108	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4524	-0-	-1056	-0-	102	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	93	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3718	-0-	-1038	-0-	85	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
*04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	108	1	4689	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 "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	946	1	8370	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	8703	-0-	-3852	-0-	313	1	8390	3	Y	-0-					-0-
01	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	488	1	13377	3	Y	-0-					-0-
02	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	608	1	17005	3	Y	-0-					-0-
03	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	593	1	16900	3	Y	-0-					-0-
*04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	604	1	17036	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

11	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	875	1	8605	2	N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	878	1	8757	2	N	-0-					-0-
01	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	863	1	8303	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	8065	-0-	-461	-0-	761	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	400	1	8600	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1185	1	1994	3	N	-0-					40
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1205	1	1714	3	N	-0-					40
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1204	1	1684	3	N	99					139
							109	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1151	1	2150	3	N	-0-					139
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1221	1	2090	3	N	-0-					139
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	1154	1	1480	3	N	-0-					139

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

11	14760	X	14301	-0-	-459	-0-	488	1	13813	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14364	-0-	-1105	-0-	483	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	14916	-0-	-553	-0-	497	1	14419	2	N	-0-					-0-
02	14471	X	13739	-0-	-732	-0-	468	1	13271	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14642	-0-	-734	-0-	490	1	14152	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14207	-0-	-223	-0-	478	1	13729	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	337	1	9113	3	N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	345	1	9255	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	345	1	9420	3	N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	314	1	8790	3	N	-0-					-0-
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	311	1	8900	3	N	-0-					-0-
*04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	312	1	8885	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, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

11	5400	X	4773	-0-	-627	-0-	162	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	171	1	4952	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	166	1	4908	3	N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	178	1	5274	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	163	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	144	1	4325	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

11	10800	X	9915	-0-	-885	-0-	387	1	9528	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	3379	-0-	-7905	-0-	109	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	4587	-0-	-6697	-0-	151	1	4436	2	N	-0-					-0-
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	403	1	11511	2	N	-0-					-0-
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	405	1	11569	2	N	-0-					-0-
*04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	388	1	10854	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	620	X	199	-0-	-421	-0-	199	1			N	-0-					-0-
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	377	1	463	2	N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	339	1	6152	2	N	-0-					-0-
03	620	X	224	-0-	-396	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	821	1	5955	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	14010	X	12292	-0-	-1718	-0-	280	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	13204	-0-	-653	-0-	296	1	12908	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12835	-0-	-743	-0-	285	1	12550	2	N	-0-					-0-
02	12615	X	12169	-0-	-446	-0-	277	1	11892	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	288	1	12596	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12443	-0-	-337	-0-	279	1	12164	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	12000	X	11238	-0-	-762	-0-	412	1	10826	3	Y	-0-					11
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	421	1	10959	3	Y	-0-					11
01	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	409	1	10781	3	Y	-0-					11
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	406	1	10965	3	Y	-0-					11
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	450	1	12377	3	Y	-0-					11
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	437	1	11963	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	208	-0-	-9392	-0-	202	1	6	9	N	5	105	1			35
12	9207	X	129	-0-	-9078	-0-	127	1	2	9	N	2					37
01	9207	X	1069	-0-	-8138	-0-	571	1	496	3	N	2					39
							2	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	771	1	7916	3	N	16					55
							18	9									
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	997	1	7709	3	N	35					90
							39	9									
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	878	1	5158	3	N	26					116
							29	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

11	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	614	1	10335	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11128	-0-	-869	-0-	656	1	10472	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10687	-0-	-1310	-0-	654	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	10289	-0-	-702	-0-	547	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10967	-0-	-782	-0-	647	1	10320	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10600	-0-	-350	-0-	618	1	9982	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	811	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	784	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	710	1	591	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1713	-0-	-926	-0-	703	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	816	1	2981	2	N	-0-					-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	810	1	3449	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

11	7680	X	7413	-0-	-267	-0-	276	1	7076	3	Y	55					77
							61	9									
12	7843	X	6769	-0-	-1074	-0-	178	1	6589	3	Y	2					79
							2	9									
01	7843	X	6318	-0-	-1525	-0-	235	1	5991	3	Y	84	153	1			10
							92	9									
02	7163	X	6302	-0-	-861	-0-	228	1	6074	3	Y	-0-					10
03	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	234	1	6350	3	Y	47					57
							52	9									
04	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	224	1	6009	3	Y	1					58
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

11	1800	X	5	-0-	-1795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	557	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	580	-0-	-1280	-0-	254	1	326	2	N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	29	-0-	-541	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	695	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	244	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	23	-0-	-6704	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	861	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	965	1	9545	2	N	-0-					-0-
*04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	983	1	9592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	759	1	23727	2	N	-0-					-0-
12	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	684	1	23255	2	N	-0-					-0-
01	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	696	1	22405	2	N	-0-					-0-
02	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	583	1	21399	2	N	-0-					-0-
03	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	606	1	22926	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	12749	-0-	-8071	-0-	378	1	12371	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1050	1	5219	3	Y	10					86
							11	9									
12	8060	X	6512	-0-	-1548	-0-	1115	1	5367	3	Y	27					113
							30	9									
01	8060	X	7155	-0-	-905	-0-	716	1	6428	3	Y	10					123
							11	9									
02	7540	X	7417	-0-	-123	-0-	1031	1	6366	3	Y	18					141
							20	9									
03	8060	X	5416	-0-	-2644	-0-	1005	1	4331	3	Y	73	177	1			37
							80	9									
04	6930	X	810	-0-	-6120	-0-	810	1			Y	-0-					37

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	343	1	9723	2	N	-0-					-0-
12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	323	1	9283	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9877	-0-	-167	-0-	329	1	9548	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	9039	-0-	-357	-0-	308	1	8731	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9464	-0-	-580	-0-	317	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	323	1	9269	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	6510	3	Y	4					59
							4	9									
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	296	1	7294	3	Y	-0-					59
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	364	1	9143	3	Y	50	109	1			-0-
							55	9									
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	7739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	252	1	6434	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	236	1	6191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

11	16620	X	13856	-0-	-2764	-0-	470	1	13386	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	13272	-0-	-3902	-0-	446	1	12826	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	12777	-0-	-3622	-0-	426	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	15138	X	11666	-0-	-3472	-0-	398	1	11268	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	12988	-0-	-3194	-0-	435	1	12553	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12713	-0-	-1147	-0-	428	1	12285	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

11	9780	X	8998	-0-	-782	-0-	463	1	8473	3	N	56					229
							62	9									
12	9486	X	9430	-0-	-56	-0-	490	1	8862	3	N	71	152	1			148
							78	9									
01	9486	X	7724	-0-	-1762	-0-	400	1	7285	3	N	35	146	1			37
							39	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	464	1	8730	3	N	14					51
							15	9									
03	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	466	1	8756	3	N	55					106
							61	9									
04	9120	X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30					136
							33	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	275	1	8572	2	N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	284	1	9663	2	N	-0-					-0-
01	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	426	1	13725	2	N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	224	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	166	1	4144	3	N	31					133
							34	9									
12	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	177	1	4392	3	Y	11	73	1			71
							12	9									
01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	173	1	4377	3	Y	31					102
							34	9									
02	4379	X	4218	-0-	-161	-0-	159	1	4040	3	Y	17					119
							19	9									
03	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	161	1	4271	3	Y	1					120
							1	9									
04	4440	X	3629	-0-	-811	-0-	136	1	3480	3	Y	12					132
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3000	N	3611	-0-	611	611	390	1	3221	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6668	-0-	3568	4179	431	1	6237	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5653	-0-	2553	6732	426	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	9917	X	3185	-0-	-6732	-0-	339	1	2846	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
*04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	570	1	1729	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		511	-0-	511	2810	511	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		1431	-0-	1431	4241	130	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4241					N	-0-					-0-
*04	4242	X	1	-0-	-4241	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7188	-0-	-672	-0-	244	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	253	1	7279	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	264	1	7640	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	7120	-0-	-362	-0-	243	1	6877	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7716	-0-	-282	-0-	258	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	257	1	7380	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	221	1	5812	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	233	1	6207	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	233	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5970	-0-	-149	-0-	209	1	5761	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	6025	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	207	1	5740	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	463	1	11263	2	N	-0-					-0-
12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	387	1	11471	2	N	-0-					-0-
01	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	389	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	336	1	9565	2	N	-0-					-0-
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	375	1	10654	2	N	-0-					-0-
*04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	324	1	9068	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	480	1	12568	3	Y	-0-					-0-
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	509	1	13648	3	Y	-0-					-0-
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	492	1	13403	3	Y	-0-					-0-
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	471	1	13152	3	Y	-0-					-0-
03	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	426	1	12038	3	Y	-0-					-0-
04	12570	X	12456	-0-	-114	-0-	428	1	12028	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12989	-0-	-1231	-0-	510	1	12479	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	13548	-0-	-1053	-0-	444	1	13104	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	13085	-0-	-1516	-0-	430	1	12655	2	N	-0-					-0-
02	13108	X	11981	-0-	-1127	-0-	408	1	11573	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12350	-0-	-1662	-0-	419	1	11931	2	N	-0-					-0-
*04	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	454	1	12678	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
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
*04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4377	-0-	-2193	-0-	136	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	130	1	4428	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	151	1	4860	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4377	-0-	-756	-0-	116	1	4261	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	114	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4794	-0-	-66	-0-	142	1	4652	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	239	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	224	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	360	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2415	-0-	-50	-0-	437	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	168	1	2588	2	N	-0-					-0-
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	37	1	18	2	N	-0-					11
							5045	3									
12	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	40	1	5314	3	N	-0-					11
01	5859	X	4886	-0-	-973	-0-	38	1	4848	3	N	-0-					11
02	5481	X	5394	-0-	-87	-0-	30	1	5364	3	N	-0-					11
03	5735	X	5432	-0-	-303	-0-	29	1	5384	3	N	17					28
							19	9									
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	Y	-0-	28	1			-0-
							6067	3									

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9226	-0-	-614	-0-	286	1	8940	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	277	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9389	-0-	-531	-0-	283	1	9106	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8833	-0-	-244	-0-	234	1	8599	2	N	-0-					-0-
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	250	1	9438	2	N	-0-					-0-
*04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	279	1	9140	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	453	1	12137	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12583	-0-	-375	-0-	454	1	12129	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12467	-0-	-491	-0-	442	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11898	-0-	-282	-0-	417	1	11481	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12752	-0-	-268	-0-	439	1	12313	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12436	-0-	-164	-0-	433	1	12003	3	N	-0-					-0-

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
11	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3353	-0-	-678	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3098	-0-	-1072	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	697	1	4303	2	N	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	740	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	645	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	18	-0-	-1722	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	977	1	3020	3	Y	49					167
							54	9									
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	997	1	3152	3	Y	68	166	1			69
							75	9									
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1002	1	2684	3	Y	53					122
							58	9									
02	3219	X	2201	-0-	-1018	-0-	885	1	1291	3	Y	23					145
							25	9									
03	3441	X	853	-0-	-2588	-0-	674	1	171	3	Y	7					152
							8	9									
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	773	1	3534	3	Y	50	162	1			40
							55	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	187	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5718	-0-	-48	-0-	192	1	5526	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5753	-0-	-13	-0-	192	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5282	-0-	-25	-0-	180	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	185	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	186	1	5349	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3059	-0-	-1531	-0-	94	1	2965	2	N	-0-					-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	106	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	104	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	100	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	140	1	5281	2	N	-0-					-0-
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	161	1	5284	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
11	8670	X	8476	-0-	-194	-0-	263	1	8213	2	N	-0-			-0-
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	253	1	8598	2	N	-0-			-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	263	1	8462	2	N	-0-			-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	216	1	7930	2	N	-0-			-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	227	1	8582	2	N	-0-			-0-
*04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	249	1	8148	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

11	16290	X	16160	-0-	-130	-0-	501	1	15659	2	N	-0-			-0-
12	19189	X	16334	-0-	-2855	-0-	467	1	15867	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	15662	-0-	-3527	-0-	473	1	15189	2	N	-0-			-0-
02	16733	X	14643	-0-	-2090	-0-	388	1	14255	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	16179	-0-	-840	-0-	417	1	15762	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	15167	-0-	-1003	-0-	450	1	14717	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

11	9060	X	8760	-0-	-300	-0-	271	1	8489	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	259	1	8788	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8594	-0-	-644	-0-	259	1	8335	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	7923	-0-	-603	-0-	210	1	7713	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	232	1	8768	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8117	-0-	-643	-0-	241	1	7876	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	15510	X	12736	-0-	-2774	-0-	836	1	11900	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	15024	-0-	-104	-0-	943	1	14081	2	N	-0-			-0-
01	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	990	1	16273	2	N	-0-			-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	896	1	13598	2	N	-0-			-0-
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1152	1	15358	2	N	-0-			-0-
*04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	863	1	14684	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

11	16440	X	14885	-0-	-1555	-0-	531	1	14354	3	Y	-0-			-0-
12	16430	X	15767	-0-	-663	-0-	569	1	15198	3	Y	-0-			-0-
01	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	530	1	14434	3	Y	-0-			-0-
02	15341	X	13883	-0-	-1458	-0-	486	1	13397	3	Y	-0-			-0-
03	16399	X	15104	-0-	-1295	-0-	519	1	14585	3	Y	-0-			-0-
04	15270	X	13935	-0-	-1335	-0-	478	1	13457	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
11	5490	X	4901	-0-	-589	-0-	111	1	4790	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	113	1	4921	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	115	1	5044	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4790	-0-	-53	-0-	109	1	4681	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	115	1	5053	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	111	1	4842	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	4821	-0-	-3039	-0-	749	1	4072	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5488	-0-	-2634	-0-	927	1	4561	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	3996	-0-	-3878	-0-	769	1	3227	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4443	-0-	-1241	-0-	824	1	3619	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4317	-0-	-1170	-0-	834	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4129	-0-	-1181	-0-	808	1	3321	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1691	2	N	-0-			-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	688	1	1343	2	N	-0-			-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	832	1	1535	2	N	-0-			-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	696	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	760	1	924	2	N	-0-			-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	761	1	874	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	237	1	6716	3	N	-0-			-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	249	1	6927	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	6773	-0-	-109	-0-	226	1	6547	3	N	-0-			-0-
02	6438	X	6082	-0-	-356	-0-	199	1	5883	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	220	1	6540	3	N	-0-			-0-
04	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	211	1	6247	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
11	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	288	1	4853	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	274	1	4370	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	225	1	3457	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	4671	-0-	-288	-0-	249	1	4422	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	3552	-0-	-1749	-0-	210	1	3342	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	2531	-0-	-2599	-0-	147	1	2384	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
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	165	1	4110	3	Y	21					254
							23	9									
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	181	1	4402	3	Y	49	178	1			125
							54	9									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	173	1	4335	3	Y	54					179
							59	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	154	1	3956	3	Y	36					215
							40	9									
*03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	156	1	4137	3	Y	24	188	1			51
							26	9									
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	149	1	3945	3	Y	30					81
							33	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	681	1	10	2	N	2					125
							2771	3	2	9							
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					125
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	704	1	2667	3	N	-0-					125
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	652	1	2418	3	N	-0-					125
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	695	1	2556	3	N	94					219
							103	9									
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	10					229
							2668	3	11	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	851	1	3057	3	N	38	179	1			96
							42	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	880	1	3186	3	N	27					123
							30	9									
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	871	1	2999	3	N	42					165
							46	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	798	1	2986	3	N	13					178
							14	9									
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	357	1	3039	3	N	100	177	1			101
							110	9									
04	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	237	1	2954	3	N	53					154
							58	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
11	4410	X	3462	-0-	-948	-0-	838	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2615	3									
12	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	449	1	2035	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	28	-0-	-4157	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	831	1	26	2	N	-0-					-0-
							7396	3									
12	3100	N	7815	-0-	4715	4715	855	1	6960	3	N	-0-					-0-
01	11032	X	6317	-0-	-4715	-0-	846	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	787	1	6473	3	N	-0-					-0-
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	806	1	6238	3	N	-0-					-0-
*04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	810	1	3	2	N	-0-					-0-
							6381	3									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	N	-0-					11
12	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	121	1	4403	3	N	-0-					11
01	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	169	1	4315	3	N	76	75	1			12
							84	9									
02	4292	X	4114	-0-	-178	-0-	154	1	3960	3	N	-0-					12
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	110	1	4211	3	N	-0-					12
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	111	1	4150	3	N	-0-					12

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	297	1	5706	3	Y	2					32
							2	9									
12	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	308	1	5876	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
01	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	289	1	5651	3	Y	18					18
							20	9									
02	6496	X	5427	-0-	-1069	-0-	257	1	5159	3	Y	10					28
							11	9									
03	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	286	1	5723	3	Y	32					60
							35	9									
04	6000	X	4803	-0-	-1197	-0-	227	1	4541	3	Y	32					92
							35	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
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	720	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	741	1	4151	3	N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	3	N	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	677	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	730	1	3997	3	N	-0-					-0-
*04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	710	1	3004	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	312	1	7632	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	7588	-0-	-2952	-0-	245	1	7343	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	9744	-0-	-796	-0-	323	1	9421	2	N	-0-			-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	336	1	9631	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10042	-0-	-405	-0-	339	1	9703	2	N	-0-			-0-
*04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	328	1	9207	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1320	1	5048	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	2655	-0-	-1747	-0-	453	1	2202	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	-0-			-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			-0-
04	6360	X	974	-0-	-5386	-0-	326	1	648	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	739	1	3441	3	N	-0-			-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	775	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	669	1	3316	3	N	-0-			-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	721	1	3570	3	N	-0-			-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	733	1	3698	3	N	-0-			-0-
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

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
11	10470	X	7793	-0-	-2677	-0-	58	1	27	2	N	-0-					28
							7708	3									
12	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	64	1	8107	3	N	-0-					28
01	8866	X	7823	-0-	-1043	-0-	63	1	7760	3	N	-0-					28
02	8294	X	7293	-0-	-1001	-0-	42	1	7251	3	N	-0-					28
03	8866	X	8122	-0-	-744	-0-	45	1	8077	3	N	-0-					28
*04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					28
							8004	3									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	711	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	721	1	3720	3	N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	728	1	3620	3	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	692	1	4552	3	N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	741	1	4331	3	N	-0-					-0-
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

11	4860	X	2208	-0-	-2652	-0-	536	1	6	2	N	-0-					16
							1666	3									
12	5022	X	4211	-0-	-811	-0-	610	1	3601	3	N	-0-					16
01	4619	X	2504	-0-	-2115	-0-	536	1	1968	3	N	-0-					16
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	535	1	3962	3	N	-0-					16
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	602	1	5611	3	N	-0-					16
*04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	563	1	2	2	N	-0-					16
							4971	3									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

11	12930	X	8529	-0-	-4401	-0-	290	1	8239	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	5092	-0-	-7246	-0-	171	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11207	-0-	-1131	-0-	374	1	10833	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9426	-0-	-1507	-0-	321	1	9105	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	7925	-0-	-3173	-0-	265	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5426	-0-	-5434	-0-	183	1	5243	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	7778	-0-	-4901	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
01	12679	X	7954	-0-	-4725	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
02	10121	X	6326	-0-	-3795	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	6662	-0-	-2018	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7034	-0-	-1006	-0-	7034	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
11	9720	X	5215	-0-	-4505	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	5348	-0-	-2712	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	5040	-0-	-2958	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4724	-0-	-2758	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5509	-0-	-2210	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	151	1	4191	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	155	1	4282	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	150	1	4241	3	N	-0-					-0-
02	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	138	1	4004	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	138	1	4050	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	126	1	3651	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	182	1	4684	3	Y	16					81
							18	9									
12	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	121	1	4510	3	Y	-0-	59	1			22
01	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	118	1	4452	3	Y	20					42
							22	9									
02	4727	X	4169	-0-	-558	-0-	154	1	4013	3	Y	2					44
							2	9									
03	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	116	1	4431	3	Y	15					59
							17	9									
04	4890	X	4260	-0-	-630	-0-	156	1	4104	3	Y	-0-	36	1			6

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7683	-0-	-57	-0-	256	1	7427	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	253	1	7312	3	N	-0-					-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	257	1	7603	3	N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	240	1	7150	3	N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	246	1	7615	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	782	1	7327	3	N	-0-					-0-
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	446	1	7947	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	168	1	4514	3	N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	295	1	6993	3	N	-0-					-0-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	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
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	840	1	7635	3	N	-0-			-0-
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	868	1	7912	3	N	-0-			-0-
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	840	1	8344	3	N	-0-			-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	812	1	5315	3	N	-0-			-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	868	1	8071	3	N	-0-			-0-
*04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	840	1	8437	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
11	1500	X	401	-0-	-1099	-0-	401	1			N	-0-			-0-
12	1550	X	515	-0-	-1035	-0-	515	1			N	-0-			-0-
01	682	X	211	-0-	-471	-0-	211	1			N	-0-			-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-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
11	150	X	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	8310	X	7044	-0-	-1266	-0-	239	1	6805	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6956	-0-	-81	-0-	234	1	6722	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	6420	-0-	-1764	-0-	214	1	6206	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	6018	-0-	-1638	-0-	205	1	5813	2	N	-0-			-0-
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	297	1	8577	2	N	-0-			-0-
*04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	298	1	8558	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	339	1	9655	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	10051	-0-	-117	-0-	338	1	9713	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9914	-0-	-254	-0-	331	1	9583	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	9072	-0-	-527	-0-	309	1	8763	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9497	-0-	-764	-0-	318	1	9179	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	308	1	8856	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	396	1	11255	2	N	-0-			-0-
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	381	1	10955	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	10548	-0-	-1945	-0-	352	1	10196	2	N	-0-			-0-
02	11687	X	9422	-0-	-2265	-0-	321	1	9101	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	10222	-0-	-2271	-0-	342	1	9880	2	N	-0-			-0-
*04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	407	1	11702	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3560	-0-	560	6234	293	1	3267	2	N	-0-			-0-
12	10150	X	3916	-0-	-6234	-0-	235	1	3681	2	N	-0-			-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	2	N	-0-			-0-
02	928	X	97	-0-	-831	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	172	1	12158	3	N	-0-					-0-
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
02	11919	X	6740	-0-	-5179	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	5176	-0-	-7565	-0-	132	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	7946	-0-	-4384	-0-	216	1	7730	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
11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	191	1	4990	3	Y	-0-					3
12	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	196	1	5130	3	Y	-0-					3
01	5425	X	4830	-0-	-595	-0-	176	1	4654	3	Y	-0-					3
02	5046	X	4561	-0-	-485	-0-	164	1	4397	3	Y	-0-					3
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	186	1	5135	3	Y	-0-					3
04	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	179	1	4802	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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	838	1	3561	2	N	-0-					-0-
*04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	518	1	3950	2	N	-0-					-0-
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	2	N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	326	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	223	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14501	-0-	-919	-0-	569	1	13892	3	N	36					112
							40	9									
12	15593	X	14790	-0-	-803	-0-	586	1	14145	3	N	54	145	1			21
							59	9									
01	15500	X	14378	-0-	-1122	-0-	566	1	13778	3	N	31					52
							34	9									
02	14152	X	13444	-0-	-708	-0-	517	1	12876	3	N	46					98
							51	9									
03	15128	X	14107	-0-	-1021	-0-	537	1	13544	3	N	24					122
							26	9									
04	14490	X	13634	-0-	-856	-0-	520	1	13085	3	N	26					148
							29	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6467	-0-	-103	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6567	-0-	-284	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6533	-0-	-318	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	6081	-0-	-328	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6478	-0-	-2	-0-	6478	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
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	750	1	11175	3	N	-0-					-0-
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	771	1	11318	3	N	-0-					-0-
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	775	1	11552	3	N	-0-					-0-
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	721	1	10080	3	N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	775	1	8791	3	N	-0-					-0-
*04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	725	1	7125	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

11	6990	X	6714	-0-	-276	-0-	159	1	6555	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6577	-0-	-708	-0-	155	1	6422	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6837	-0-	-293	-0-	160	1	6677	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6453	-0-	-217	-0-	148	1	6305	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	147	1	6549	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	200	1	6148	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

11	10320	X	9064	-0-	-1256	-0-	355	1	8709	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	10053	-0-	-208	-0-	328	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9672	-0-	-589	-0-	319	1	9353	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	7843	-0-	-1756	-0-	265	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8003	-0-	-2258	-0-	271	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8952	-0-	-768	-0-	308	1	8644	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
*04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	9720	X	8590	-0-	-1130	-0-	311	1	8279	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8711	-0-	-1240	-0-	315	1	8396	3	Y	-0-					-0-
01	9951	X	9407	-0-	-544	-0-	347	1	9060	3	Y	-0-					-0-
02	9309	X	8676	-0-	-633	-0-	310	1	8366	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9305	-0-	-522	-0-	329	1	8976	3	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8858	-0-	-232	-0-	315	1	8543	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

11	870	N	677	-0-	-193	-0-	639	1	38	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	880	1	335	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	903	1	136	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

11	10800	X	10134	-0-	-666	-0-	314	1	9820	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10475	-0-	-34	-0-	299	1	10176	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	310	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9543	-0-	-288	-0-	253	1	9290	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	266	1	10045	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	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
11	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	827	1	4240	3	Y	-0-					20
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	847	1	4172	3	Y	-0-					20
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	717	1	4244	3	Y	-0-					20
02	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	454	1	3795	3	Y	-0-					20
03	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	135	1	3617	3	Y	-0-					20
04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	130	1	3430	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
11	9150	X	8660	-0-	-490	-0-	318	1	8342	3	Y	-0-					-0-
12	9362	X	9195	-0-	-167	-0-	337	1	8858	3	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	323	1	8636	3	Y	-0-					-0-
02	8729	X	8394	-0-	-335	-0-	296	1	8087	3	Y	10					10
							11	9									
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	309	1	8648	3	Y	-0-					10
04	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	296	1	8232	3	Y	20					30
							22	9									

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	128	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3698	-0-	-14	-0-	126	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	131	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	126	1	3605	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
11	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	219	1	9385	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9793	-0-	-1274	-0-	220	1	9573	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10041	-0-	-995	-0-	223	1	9818	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	9372	-0-	-285	-0-	213	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9869	-0-	-454	-0-	220	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9438	-0-	-282	-0-	212	1	9226	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
11	13890	X	13759	-0-	-131	-0-	313	1	13446	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13399	-0-	-1636	-0-	301	1	13098	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	14056	-0-	-979	-0-	313	1	13743	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12468	-0-	-1336	-0-	283	1	12185	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13152	-0-	-1170	-0-	294	1	12858	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	12617	-0-	-1153	-0-	283	1	12334	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
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	180	1	4964	3	N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	184	1	4944	3	N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	173	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	159	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-					-0-
*04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15481	-0-	-1259	-0-	526	1	14955	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	15765	-0-	-727	-0-	530	1	15235	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	15955	-0-	-537	-0-	532	1	15423	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	14830	-0-	-540	-0-	506	1	14324	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	15854	-0-	-359	-0-	531	1	15323	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	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
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	N	-0-			-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-			-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	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
11	6660	X	6307	-0-	-353	-0-	1103	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	1091	1	4906	2	N	-0-			-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1088	1	4955	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1040	1	5176	2	N	-0-			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1084	1	5216	2	N	-0-			-0-
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1023	1	5034	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
11	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-	573	1	2467	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	601	1	3478	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4031	-0-	-898	-0-	590	1	3441	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	3846	-0-	-359	-0-	579	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	627	1	3423	2	N	-0-			-0-
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	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
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	717	1	5559	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	6522	-0-	-1445	-0-	703	1	5819	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	715	1	5787	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	6121	-0-	-549	-0-	673	1	5448	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	662	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	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
11	12120	X	11279	-0-	-841	-0-	255	1	11024	2	N	-0-			-0-
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	265	1	11551	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11912	-0-	-147	-0-	265	1	11647	2	N	-0-			-0-
02	11281	X	10955	-0-	-326	-0-	249	1	10706	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11420	-0-	-639	-0-	255	1	11165	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10578	-0-	-942	-0-	237	1	10341	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	445	1	11848	3	N	-0-					-0-
12	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	455	1	12155	3	N	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	442	1	12055	3	N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	404	1	11284	3	N	-0-					-0-
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	418	1	11836	3	N	-0-					-0-
*04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11348	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	12930	X	11002	-0-	-1928	-0-	400	1	10602	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11370	-0-	-782	-0-	409	1	10961	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	407	1	11109	3	Y	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	403	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	404	1	11483	3	Y	-0-					-0-
*04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	394	1	11002	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	20010	X	18547	-0-	-1463	-0-	633	1	17914	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	18536	-0-	-1211	-0-	623	1	17913	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	18152	-0-	-1595	-0-	605	1	17547	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	16370	-0-	-1958	-0-	558	1	15812	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	16668	-0-	-2924	-0-	558	1	16110	2	N	-0-					-0-
04	18540	X	15908	-0-	-2632	-0-	535	1	15373	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	276	1	7388	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	271	1	7249	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7355	-0-	-860	-0-	259	1	7096	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	6622	-0-	-1063	-0-	232	1	6390	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7144	-0-	-978	-0-	246	1	6898	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	229	1	6392	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	8130	X	7890	-0-	-240	-0-	273	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8149	-0-	-97	-0-	288	1	7861	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8140	-0-	-106	-0-	281	1	7859	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7596	-0-	-118	-0-	252	1	7344	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	263	1	7743	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	253	1	7381	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	282	1	7563	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8120	-0-	-157	-0-	293	1	7827	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8097	-0-	-118	-0-	289	1	7808	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7668	-0-	-17	-0-	268	1	7400	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	267	1	7439	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	249	1	6967	3	N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

11	13050	X	11081	-0-	-1969	-0-	392	1	10689	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11571	-0-	-612	-0-	409	1	11162	3	N	-0-					-0-
01	12183	X	11587	-0-	-596	-0-	404	1	11183	3	N	-0-					-0-
02	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	377	1	10696	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	11548	-0-	-77	-0-	385	1	11163	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	11059	-0-	-161	-0-	370	1	10689	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
11	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	281	1	7792	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	8227	-0-	-329	-0-	286	1	7941	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	276	1	7911	3	N	-0-			-0-
02	7975	X	7770	-0-	-205	-0-	259	1	7511	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	8256	-0-	-269	-0-	270	1	7986	3	N	-0-			-0-
04	8070	X	7943	-0-	-127	-0-	260	1	7683	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8308	-0-	-362	-0-	282	1	8026	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	279	1	8009	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8157	-0-	-647	-0-	272	1	7885	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7661	-0-	-575	-0-	261	1	7400	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8133	-0-	-671	-0-	272	1	7861	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	258	1	7415	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	308	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	212	1	6312	2	N	-0-			-0-
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	268	1	7831	2	N	-0-			-0-
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	266	1	7690	2	N	-0-			-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	267	1	7612	2	N	-0-			-0-
*04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	255	1	7283	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1276	1	30182	2	N	-0-			-0-
12	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	997	1	28625	2	N	-0-			-0-
01	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	1007	1	28721	2	N	-0-			-0-
02	27562	X	27562	-0-	-0-	-0-	960	1	26602	2	N	-0-			-0-
03	18910	X	16448	-0-	-2462	-0-	565	1	15883	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	16280	-0-	-820	-0-	553	1	15727	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	17422	-0-	-248	-0-	586	1	16836	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	17381	-0-	-289	-0-	580	1	16801	2	N	-0-			-0-
02	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	558	1	15816	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	16926	-0-	-496	-0-	567	1	16359	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	13849	-0-	-3011	-0-	466	1	13383	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	5538	-0-	-2742	-0-	253	1	5285	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	5886	-0-	-2670	-0-	231	1	5655	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	4830	-0-	-4966	-0-	165	1	4665	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	4239	-0-	-4925	-0-	150	1	4089	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	3664	-0-	-6132	-0-	180	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	2830	-0-	-2870	-0-	269	1	2561	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	153	1	3969	3	N	17					157
							19	9									
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	153	1	3898	3	N	20					177
							22	9									
01	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	150	1	3861	3	N	21					198
							23	9									
02	4089	X	3802	-0-	-287	-0-	139	1	3631	3	N	29	183	1			44
							32	9									
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	156	1	4059	3	N	37					81
							41	9									
04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	149	1	3917	3	N	21					102
							23	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4782	-0-	-322	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

11	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	131	1	3458	3	Y	-0-					72
12	3472	X	2509	-0-	-963	-0-	91	1	2418	3	Y	-0-					72
01	3472	X	2080	-0-	-1392	-0-	74	1	2006	3	Y	-0-					72
02	3248	X	2648	-0-	-600	-0-	295	1	2353	3	Y	-0-					72
03	3472	X	1453	-0-	-2019	-0-	296	1	1157	3	Y	-0-					72
04	3360	X	1743	-0-	-1617	-0-	593	1	1150	3	Y	-0-					72

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

11	3000	N	9783	-0-	6783	6783	824	1	8959	3	N	-0-					-0-
12	14579	X	7796	-0-	-6783	-0-	861	1	6935	3	N	-0-					-0-
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	853	1	9773	3	N	-0-					-0-
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	725	1	12907	3	N	-0-					-0-
03	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	868	1	12944	3	N	-0-					-0-
*04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	840	1	12363	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

11	2130	X	128	-0-	-2002	-0-	128	1			N	-0-					-0-
12	2201	X	38	-0-	-2163	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

11	11100	X	9106	-0-	-1994	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
*04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	81	1	2547	2	N	-0-			-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	152	1	5153	2	N	-0-			-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	152	1	4882	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	114	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	2	N	-0-			-0-
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	350	1	9833	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	10459	-0-	-143	-0-	364	1	10095	3	N	-0-			-0-
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	362	1	10150	3	N	-0-			-0-
02	9831	X	9567	-0-	-264	-0-	226	1	9341	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	10123	-0-	-386	-0-	235	1	9888	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	9735	-0-	-435	-0-	322	1	9413	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

11	7050	X	6865	-0-	-185	-0-	165	1	6700	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	165	1	6776	3	N	-0-			-0-
01	7130	X	6917	-0-	-213	-0-	160	1	6757	3	N	-0-			-0-
02	6670	X	6475	-0-	-195	-0-	148	1	6327	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	154	1	6702	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	148	1	6404	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	270	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8055	-0-	-253	-0-	271	1	7784	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	8180	-0-	-128	-0-	273	1	7907	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	7627	-0-	-145	-0-	260	1	7367	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7557	-0-	-689	-0-	253	1	7304	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7512	-0-	-438	-0-	253	1	7259	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

11	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	767	1	3558	3	N	-0-			-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	816	1	3585	3	N	-0-			-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	820	1	3749	3	N	-0-			-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	766	1	3521	3	N	-0-			-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	809	1	3632	3	N	-0-			-0-
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	785	1	3429	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

11	10140	X	9209	-0-	-931	-0-	314	1	8895	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	266	1	7630	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9243	-0-	-553	-0-	308	1	8935	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	9016	-0-	-148	-0-	307	1	8709	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9627	-0-	-169	-0-	322	1	9305	2	N	-0-			-0-
*04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9922	-0-	-908	-0-	366	1	9556	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	10566	-0-	-253	-0-	393	1	10144	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	10602	X	10492	-0-	-110	-0-	387	1	10105	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9614	-0-	-304	-0-	346	1	9268	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9423	-0-	-1179	-0-	339	1	9084	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	347	1	9188	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	798	1	22	2	N	49					142
							6338	3	54	9							
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	820	1	6534	3	N	71	176	1			37
							78	9									
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	801	1	6044	3	N	32					69
							35	9									
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	755	1	5694	3	N	41					110
							45	9									
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	810	1	6016	3	N	59					169
							65	9									
*04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	783	1	3	2	N	73	160	1			82
							6210	3	80	9							

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

11	4290	X	139	-0-	-4151	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	26	-0-	-4004	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3770	X	277	-0-	-3493	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
*04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

11	4470	X	3766	-0-	-704	-0-	13	2	3753	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	2	2	4073	3	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-	162	1	4623	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4925	-0-	-903	-0-	166	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	218	1	6318	2	N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	212	1	6106	2	N	-0-					-0-
*04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

11	21000	X	17643	-0-	-3357	-0-	599	1	17044	2	N	-0-					-0-
12	20336	X	18780	-0-	-1556	-0-	632	1	18148	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	15031	-0-	-5305	-0-	501	1	14530	2	N	-0-					-0-
02	19024	X	17758	-0-	-1266	-0-	605	1	17153	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	14079	-0-	-6257	-0-	471	1	13608	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17026	-0-	-1154	-0-	573	1	16453	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	11880	X	9267	-0-	-2613	-0-	707	1	8560	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11324	-0-	-1572	-0-	811	1	10513	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11038	-0-	-1858	-0-	789	1	10249	3	N	-0-					-0-
02	11107	X	9526	-0-	-1581	-0-	639	1	8887	3	N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	730	1	10710	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10476	-0-	-474	-0-	705	1	9771	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	175	1	5465	2	N	-0-					-0-
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190	1	6445	2	N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	191	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	185	1	6784	2	N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	192	1	7257	2	N	-0-					-0-
*04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5296	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	375	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	5664	-0-	-4690	-0-	184	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8116	-0-	-2238	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	346	1	9796	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9613	-0-	-307	-0-	326	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9420	-0-	-180	-0-	323	1	9097	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1026	1	2541	3	N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1020	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1016	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	2001	X	296	-0-	-1705	-0-	114	1	182	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	247	-0-	-1892	-0-	74	1	173	3	N	-0-					-0-
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	563	1	2678	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
11	7470	X	6832	-0-	-638	-0-	257	1	6575	3	Y	-0-					
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	265	1	6993	3	Y	-0-					23
01	7378	X	6777	-0-	-601	-0-	245	1	6530	3	Y	2					23
							2	9									25
02	6786	X	6523	-0-	-263	-0-	231	1	6292	3	Y	-0-					25
03	7254	X	6490	-0-	-764	-0-	223	1	6265	3	Y	2					27
							2	9									
04	7020	X	5934	-0-	-1086	-0-	208	1	5725	3	Y	1					28
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8819	-0-	-450	-0-	323	1	8496	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	318	1	8506	3	Y	-0-					-0-
02	8671	X	8240	-0-	-431	-0-	290	1	7950	3	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	302	1	8382	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	295	1	8032	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
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	287	1	11515	3	N	-0-					-0-
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	287	1	11697	3	N	-0-					-0-
01	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	277	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	236	1	9897	3	N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	276	1	12126	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	6968	-0-	-3472	-0-	155	1	6813	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
11	9150	X	8432	-0-	-718	-0-	191	1	8241	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8056	-0-	-1337	-0-	271	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	369	1	10693	2	N	-0-					-0-
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	301	1	8524	2	N	-0-					-0-
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8759	-0-	-331	-0-	295	1	8464	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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
11	4740	X	4538	-0-	-202	-0-	155	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4310	-0-	-214	-0-	147	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	144	1	4143	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

11	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	341	1	8719	3	N	-0-					-0-
12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	236	1	8771	3	N	-0-					-0-
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	231	1	8682	3	N	-0-					-0-
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	214	1	8122	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	218	1	8503	3	N	-0-					-0-
*04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	319	1	8507	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

11	5370	X	3516	-0-	-1854	-0-	290	1	3226	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	346	-0-	-3746	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	393	1	6992	2	N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	554	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	134	1	3795	2	N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	128	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	120	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-					-0-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	195	1	4866	3	N	65	179	1			15
							72	9									
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	204	1	5085	3	N	24					39
							26	9									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	197	1	4996	3	N	107	133	1			13
							118	9									
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	182	1	4687	3	N	22					35
							24	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	239	1	6182	3	N	72					107
							79	9									
*04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	3	N	48					155
							53	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	171	1	4127	3	N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	179	1	4292	3	N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	177	1	4273	3	N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	165	1	4099	3	N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	174	1	4479	3	N	-0-					-0-
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7254	-0-	-366	-0-	246	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7451	-0-	-330	-0-	251	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6818	-0-	-461	-0-	232	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	242	1	6984	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	233	1	6689	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	16236	-0-	-234	-0-	602	1	15634	3	Y	-0-					19
12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	586	1	15032	3	Y	-0-					19
01	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	587	1	15149	3	Y	-0-					19
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	523	1	13857	3	Y	-0-					19
03	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549	1	14749	3	Y	-0-					19
04	14250	X	13692	-0-	-558	-0-	491	1	13132	3	Y	63					82
							69	9									

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	390	1	9540	2	N	-0-					-0-
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	356	1	10585	2	N	-0-					-0-
01	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	349	1	10233	2	N	-0-					-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	337	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	356	1	10173	2	N	-0-					-0-
*04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	355	1	9981	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	84	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	81	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	68	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					-0-
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	96	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	94	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2466	-0-	-260	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	361	1	9049	3	N	-0-					-0-
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	253	1	9137	3	N	-0-					-0-
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	249	1	9142	3	N	-0-					-0-
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	333	1	8404	3	N	-0-					-0-
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	343	1	8834	3	N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	336	1	8592	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	329	1	8054	3	N	83	176	1			62
							91	9									
12	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	378	1	9273	3	N	152	40	1			174
							167	9									
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	385	1	9505	3	N	107	246	1			35
							118	9									
02	9164	X	7418	-0-	-1746	-0-	281	1	7067	3	N	64					99
							70	9									
03	9827	X	5489	-0-	-4338	-0-	203	1	5235	3	N	46					145
							51	9									
04	9690	X	1618	-0-	-8072	-0-	61	1	1555	3	N	2					147
							2	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13525	-0-	-335	-0-	328	1	13197	3	N	-0-					20
12	13950	X	13769	-0-	-181	-0-	330	1	13439	3	N	-0-					20
01	13950	X	13839	-0-	-111	-0-	324	1	13515	3	N	-0-					20
02	13050	X	12782	-0-	-268	-0-	298	1	12484	3	N	-0-					20
03	13950	X	13948	-0-	-2	-0-	314	1	13634	3	N	-0-					20
04	13500	X	12389	-0-	-1111	-0-	280	1	12109	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7617	-0-	-303	-0-	285	1	7332	3	Y	-0-					4
12	8029	X	8001	-0-	-28	-0-	298	1	7703	3	Y	-0-					4
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	297	1	7725	3	Y	-0-					4
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	273	1	7379	3	Y	-0-					4
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	3	Y	-0-					4
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	280	1	7580	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8399	-0-	-571	-0-	308	1	8071	3	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
12	9300	X	8290	-0-	-1010	-0-	310	1	7977	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	9300	X	8287	-0-	-1013	-0-	303	1	7984	3	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	309	1	8200	3	Y	1					1
							1	9									
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8856	3	Y	14					15
							15	9									
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8300	3	Y	6					21
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4372	-0-	-638	-0-	999	1	3250	3	N	112	162	1			94
							123	9									
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1058	1	3853	3	N	92	136	1			50
							101	9									
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1036	1	3371	3	N	85					135
							94	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	991	1	3828	3	N	86	132	1			89
							95	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1053	1	3932	3	N	113	180	1			22
							124	9									
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1024	1	3836	3	N	92					114
							101	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	415	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	331	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	358	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	397	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	505	1	1997	2	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	310	1	430	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

11	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	121	1	3760	2	N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	128	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	143	1	4625	2	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	137	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	134	1	5047	2	N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	137	1	4482	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

11	8910	X	8647	-0-	-263	-0-	212	1	8435	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8730	-0-	-167	-0-	208	1	8522	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8640	-0-	-257	-0-	290	1	8350	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7918	-0-	-405	-0-	187	1	7731	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8187	-0-	-710	-0-	184	1	8003	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7690	-0-	-920	-0-	248	1	7442	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

11	8220	X	7434	-0-	-786	-0-	253	1	7181	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7822	-0-	-517	-0-	266	1	7556	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	260	1	7561	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	7252	-0-	-346	-0-	239	1	7013	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	7419	-0-	-424	-0-	237	1	7182	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	227	1	6807	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	226	1	7068	2	N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	222	1	7537	2	N	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	234	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	191	1	7027	2	N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	207	1	7821	2	N	-0-					-0-
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	230	1	7513	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 #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	908	1	5351	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	928	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6745	-0-	-633	-0-	912	1	5833	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6321	-0-	-581	-0-	850	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	910	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	4446	-0-	-2634	-0-	809	1	3637	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	701	1	6202	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	649	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	681	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	585	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	616	1	3148	2	N	-0-					-0-
*04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10522	-0-	-818	-0-	412	1	10110	2	N	-0-					-0-
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-
01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	371	1	10889	2	N	-0-					-0-
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	361	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8769	-0-	-1926	-0-	297	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9946	-0-	-404	-0-	342	1	9604	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	966	1	1739	3	Y	17					73
							19	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	1124	1	2050	3	Y	19	72	1			20
							21	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1186	1	1912	3	Y	10					30
							11	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1115	1	1996	3	Y	31					61
							34	9									
03	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	525	1	2074	3	Y	24					85
							26	9									
04	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	200	1	1867	3	Y	26	71	1			40
							29	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3284	-0-	-1996	-0-	475	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4586	-0-	-870	-0-	563	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2467	-0-	-2989	-0-	478	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	2023	-0-	-3023	-0-	483	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	1019	-0-	-4375	-0-	515	1	504	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		161	-0-	161	161	87	1	74	3	N	-0-					1
01	T. A.		2618	-0-	2618	2779	823	1	1795	3	N	-0-					1
02	T. A.		1706	-0-	1706	4485	623	1	1083	3	N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4485					N	-0-					1
*04	4485	X	-0-	-0-	-4485	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8134	-0-	5134	11555	671	1	7463	2	N	-0-					-0-
12	17384	X	5829	-0-	-11555	-0-	349	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	333	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	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
11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	99	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	107	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2960	-0-	-27	-0-	101	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	104	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	101	1	2902	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
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	30	1	744	3	Y	1					1
							1	9									
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	25	1	635	3	Y	53	26	1			28
							58	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	13					41
							14	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	17					58
							19	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	6					64
							7	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	Y	12	44	1			32
							13	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5097	-0-	-1723	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5607	-0-	-773	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	404	1	11499	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11689	-0-	-773	-0-	393	1	11296	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11867	-0-	-595	-0-	396	1	11471	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	11184	-0-	-329	-0-	381	1	10803	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11772	-0-	-535	-0-	394	1	11378	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	377	1	10837	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	182	1	7392	3	N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	274	1	7704	3	N	-0-					-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	270	1	7692	3	N	-0-					-0-
02	6409	X	6243	-0-	-166	-0-	206	1	6037	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6194	-0-	-657	-0-	205	1	5989	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5244	-0-	-1386	-0-	175	1	5069	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	401	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	350	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	287	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	N	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	262	1	3116	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6079	-0-	-475	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5895	-0-	-1111	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6327	-0-	-453	-0-	6327	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
11	2610	X	96	-0-	-2514	-0-	7	1	89	3	N	-0-					83
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	51	1			32
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					32
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	871	1	1811	3	Y	2					34
							2	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	-0-					34
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					34

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
11	10560	X	9458	-0-	-1102	-0-	321	1	9137	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	337	1	9676	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10293	-0-	-526	-0-	343	1	9950	2	N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	378	1	10697	2	N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
*04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	363	1	10433	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
11	7770	X	7279	-0-	-491	-0-	247	1	7032	2	N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	253	1	7258	2	N	-0-					-0-
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	264	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6057	-0-	-932	-0-	207	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5771	-0-	-1731	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5355	-0-	-1905	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-

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
11	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	184	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	174	1	5910	2	N	-0-					-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	184	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	147	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	161	1	6090	2	N	-0-					-0-
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	177	1	5789	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 FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5938	-0-	-452	-0-	202	1	5736	2	N	-0-			-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	217	1	6229	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	165	1	4786	2	N	-0-			-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	354	1	10037	2	N	-0-			-0-
03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	367	1	10586	2	N	-0-			-0-
*04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	357	1	10254	2	N	-0-			-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	671	1	2585	3	N	5			92
							6	9							
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	673	1	2136	3	N	15			107
							17	9							
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	690	1	2500	3	N	8			115
							9	9							
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	645	1	2323	3	N	9			124
							10	9							
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	687	1	2482	3	N	9			133
							10	9							
04	3000	X	1676	-0-	-1324	-0-	611	1	1059	3	N	5			138
							6	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-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1187	1	824	2	N	-0-			-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
01	1860	X	364	-0-	-1496	-0-	364	1			N	-0-			-0-
02	1943	X	511	-0-	-1432	-0-	511	1			N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3701	-0-	601	979	3701	3			N	-0-			-0-
02	1158	X	179	-0-	-979	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03	806	X	63	-0-	-743	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	350	1	8588	3	N	69	161	1			35
							76	9									
12	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	361	1	8844	3	N	148					183
							163	9									
01	9548	X	9300	-0-	-248	-0-	356	1	8809	3	N	123	190	1			116
							135	9									
02	8932	X	8154	-0-	-778	-0-	303	1	7763	3	N	80	152	1			44
							88	9									
03	9517	X	9201	-0-	-316	-0-	348	1	8730	3	N	112					156
							123	9									
04	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	328	1	8239	3	N	96	178	1			74
							106	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	425	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	284	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3462	-0-	-1746	-0-	212	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	462	1	8216	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	697	1	7088	2	N	-0-					-0-
*04	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	1401	1	22640	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1229	1	8651	2	N	-0-					-0-
12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	564	1	9853	2	N	-0-					-0-
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	455	1	8544	2	N	-0-					-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	344	1	8900	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	638	1	7174	2	N	-0-					-0-
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	318	1	8859	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

11	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					33
12	1891	N	1254	-0-	-637	-0-	1254	3			N	-0-					33
01	1891	N	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-					33
02	1508	N	1073	-0-	-435	-0-	1073	3			N	-0-					33
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					33
04	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

11	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	338	1	13618	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	13468	-0-	-234	-0-	319	1	13149	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13761	-0-	-406	-0-	319	1	13442	3	N	-0-					-0-
02	13311	X	12049	-0-	-1262	-0-	278	1	11771	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	13339	-0-	-890	-0-	294	1	13045	3	N	-0-					-0-
04	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	282	1	12325	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	914	1	7423	2	N	-0-					-0-
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	949	1	7493	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	6673	-0-	-2937	-0-	929	1	5744	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	849	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	954	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1215	-0-	-7125	-0-	519	1	696	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

11	7620	X	6520	-0-	-1100	-0-	605	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6467	-0-	-942	-0-	551	1	5916	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	462	1	6186	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6230	-0-	-585	-0-	467	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	409	1	6333	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	481	1	5771	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

11	3180	X	1217	-0-	-1963	-0-	664	1	2	2	N	-0-					115
							551	3									
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	698	1	3065	3	N	19					134
							21	9									
01	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	523	1	1883	3	N	-0-					134
02	3074	X	2401	-0-	-673	-0-	608	1	1793	3	N	-0-					134
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	699	1	2901	3	N	8					142
							9	9									
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	2					144
							2716	3	2	9							

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	7860	X	6304	-0-	-1556	-0-	247	1	6057	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	187	1	5572	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	201	1	5891	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	3133	-0-	-2609	-0-	106	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	288	1	8210	2	N	-0-					-0-
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	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
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	981	1	9588	2	N	-0-					-0-
12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	915	1	9833	2	N	-0-					-0-
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	735	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	711	1	8764	2	N	-0-					-0-
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	630	1	9752	2	N	-0-					-0-
*04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	770	1	9244	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
11	14970	X	12861	-0-	-2109	-0-	504	1	12357	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	13392	-0-	-1147	-0-	435	1	12957	2	N	-0-					-0-
01	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	494	1	14486	2	N	-0-					-0-
02	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	469	1	13326	2	N	-0-					-0-
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	494	1	14103	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13435	-0-	-635	-0-	464	1	12971	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
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	15	2	N	7	34	1			44
							4335	3	8	9							
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	36	1	4364	3	N	-0-					44
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	35	1	4150	3	N	-0-					44
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	19	1	3183	3	N	-0-					44
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	25	1	4201	3	N	98					142
							108	9									
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	11	116	1			-0-
							3643	3	12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7625	-0-	-925	-0-	259	1	7366	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	3196	-0-	-4709	-0-	195	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6434	-0-	-1471	-0-	215	1	6219	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6771	-0-	-566	-0-	274	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	246	1	7089	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6904	-0-	-716	-0-	232	1	6672	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	665	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	850	1	7942	2	N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	839	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	703	1	7763	2	N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	5714	2	N	-0-					-0-
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8266	-0-	-1064	-0-	287	1	7979	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8424	-0-	-1062	-0-	297	1	8127	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	292	1	8095	3	N	-0-					-0-
02	8381	X	7827	-0-	-554	-0-	184	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8306	-0-	-467	-0-	277	1	8029	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	8027	-0-	-253	-0-	272	1	7755	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	793	1	16544	2	N	-0-					-0-
12	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	762	1	16357	2	N	-0-					-0-
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	731	1	14134	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	13436	-0-	-397	-0-	618	1	12818	2	N	-0-					-0-
03	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	676	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1554	1	5321	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	44	-0-	-4265	-0-	24	1	20	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	6641	X	3290	-0-	-3351	-0-	950	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	3568	-0-	-3531	-0-	1135	1	2433	2	N	-0-					-0-
*04	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	2608	1	20346	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	911	1	3278	2	N	-0-					-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1246	1	6169	2	N	-0-					-0-
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1355	1	7378	2	N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1137	1	6308	2	N	-0-					-0-
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1171	1	5475	2	N	-0-					-0-
*04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1069	1	5030	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13124	-0-	-2386	-0-	297	1	12827	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	11918	-0-	-1567	-0-	267	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11788	-0-	-1697	-0-	262	1	11526	2	N	-0-					-0-
02	12615	X	10763	-0-	-1852	-0-	245	1	10518	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12866	-0-	-619	-0-	287	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	10341	-0-	-2709	-0-	232	1	10109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	380	1	11898	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	16376	-0-	-550	-0-	468	1	15908	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16247	-0-	-772	-0-	490	1	15757	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	14030	-0-	-1891	-0-	372	1	13658	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	14364	-0-	-2655	-0-	370	1	13994	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14121	-0-	-1719	-0-	419	1	13702	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

11	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	335	1	8458	3	Y	1					76
							1	9									
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	411	1	10399	3	Y	-0-	67	1			9
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9994	3	Y	8					17
							9	9									
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	344	1	8959	3	Y	3					20
							3	9									
03	10819	X	9742	-0-	-1077	-0-	353	1	9389	3	Y	-0-					20
04	10470	X	9426	-0-	-1044	-0-	346	1	9080	3	Y	-0-					20

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	273	1	6874	3	N	77					86
							85	9									
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6872	3	N	57	64	1			79
							63	9									
01	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	250	1	6262	3	N	81					160
							89	9									
02	6380	X	5379	-0-	-1001	-0-	203	1	5142	3	N	31	147	1			44
							34	9									
03	6820	X	5273	-0-	-1547	-0-	191	1	5009	3	N	66	75	1			35
							73	9									
04	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	216	1	5507	3	N	49	48	1			36
							54	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	267	1	7485	3	N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	278	1	7890	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7995	-0-	-158	-0-	270	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	7455	-0-	-172	-0-	246	1	7209	3	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	280	1	8397	3	N	-0-					-0-
*04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	268	1	8000	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	828	1	4145	3	N	-0-					-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	866	1	4252	3	N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	819	1	2968	3	N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	728	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	870	X	694	-0-	-176	-0-	694	1			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 #: 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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-			-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	283	1	6499	2	N	-0-			-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	131	1	3848	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3745	-0-	-431	-0-	122	1	3623	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	167	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	130	1	3744	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

11	7260	X	5895	-0-	-1365	-0-	246	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	213	1	5605	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6129	-0-	-412	-0-	202	1	5927	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5472	-0-	-647	-0-	178	1	5294	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	245	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	184	1	5324	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-			-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	160	1	4193	2	N	-0-			-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	128	1	3750	2	N	-0-			-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	131	1	3909	2	N	-0-			-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-			-0-
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

11	8580	X	8236	-0-	-344	-0-	255	1	7981	2	N	-0-			-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	255	1	8655	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	257	1	8267	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7640	-0-	-480	-0-	203	1	7437	2	N	-0-			-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	230	1	8677	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8731	-0-	-689	-0-	333	1	8359	3	N	35					60
							39	9									
12	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	344	1	8721	3	N	47	71	1			36
							52	9									
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	368	1	9447	3	N	69					105
							76	9									
02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	343	1	8965	3	N	34	96	1			43
							37	9									
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	360	1	9601	3	N	64					107
							70	9									
*04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	359	1	9431	3	N	34	84	1			57
							37	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	293	1	11466	3	Y	-0-					-0-
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	275	1	11113	3	Y	-0-					-0-
01	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	265	1	10968	3	Y	-0-					-0-
02	10469	X	9680	-0-	-789	-0-	227	1	9453	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	10774	-0-	-417	-0-	245	1	10529	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	9721	-0-	-1109	-0-	220	1	9501	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	175	1	4501	3	Y	30					60
							33	9									
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	183	1	4629	3	Y	18	64	1			14
							20	9									
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4959	3	Y	21					35
							23	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	263	1	6893	3	Y	42					77
							46	9									
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	240	1	6334	3	Y	10					87
							11	9									
04	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	183	1	4776	3	Y	15	85	1			17
							17	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	286	1	8131	2	N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	320	1	9186	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	283	1	8022	2	N	-0-					-0-
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	279	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7710	-0-	-120	-0-	259	1	7451	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

11	930	X	690	-0-	-240	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	961	X	690	-0-	-271	-0-	690	1			N	-0-					-0-
01	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	1			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
03	713	X	709	-0-	-4	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	507	1	1879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	549	1	15634	2	N	-0-					-0-
12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	558	1	16041	2	N	-0-					-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	297	1	8597	2	N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	-0-					-0-
03	496	X	384	-0-	-112	-0-	324	1	60	2	N	-0-					-0-
*04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	855	1	5511	2	N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	888	1	5918	2	N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	890	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	834	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	901	1	6331	2	N	-0-					-0-
*04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	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
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	445	1	12595	2	N	-0-					-0-
12	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	618	1	12209	2	N	-0-					-0-
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	612	1	12525	2	N	-0-					-0-
02	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	415	1	11769	2	N	-0-					-0-
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	692	1	11932	2	N	-0-					-0-
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	382	1	10442	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	379	1	10568	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	10980	-0-	-1079	-0-	380	1	10600	3	N	-0-					-0-
01	12059	X	10889	-0-	-1170	-0-	370	1	10519	3	N	-0-					-0-
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	380	1	11019	3	N	-0-					-0-
03	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	417	1	12393	3	N	-0-					-0-
*04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	414	1	12103	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	279	1	12026	2	N	-0-					-0-
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	276	1	12015	2	N	-0-					-0-
01	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	267	1	11708	2	N	-0-					-0-
02	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	267	1	11477	2	N	-0-					-0-
03	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	306	1	13383	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11146	-0-	-194	-0-	250	1	10896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	174	1	4903	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	184	1	4948	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	184	1	4967	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	2455	-0-	-2707	-0-	83	1	2372	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	1251	-0-	-4267	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	986	-0-	-4084	-0-	34	1	952	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

11	3420	X	1025	-0-	-2395	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	133	1	3815	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1674	-0-	-1674	-0-	56	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	865	-0-	-1426	-0-	30	1	835	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	873	-0-	-2692	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2486	-0-	-964	-0-	84	1	2402	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	348	1	9244	3	Y	-0-					-0-
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	355	1	9369	3	Y	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	324	1	8630	3	Y	-0-					-0-
02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	304	1	8212	3	Y	-0-					-0-
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	315	1	8695	3	Y	-0-					-0-
*04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9078	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

11	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	405	1	11519	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	10285	-0-	-3014	-0-	231	1	10054	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11416	-0-	-1883	-0-	381	1	11035	2	N	-0-					-0-
02	12296	X	9970	-0-	-2326	-0-	227	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	9963	-0-	-2840	-0-	334	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8790	-0-	-3120	-0-	296	1	8494	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	215	1	5702	3	Y	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	240	1	6222	3	Y	-0-					-0-
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	250	1	6625	3	Y	-0-					-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	230	1	6184	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	229	1	6203	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5886	-0-	-534	-0-	207	1	5679	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	134	1	5552	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	135	1	5610	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	133	1	5589	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	122	1	5135	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	117	1	5217	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11145	-0-	-1725	-0-	407	1	10738	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	414	1	10813	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11545	-0-	-421	-0-	416	1	11129	3	N	-0-					-0-
02	10788	X	10589	-0-	-199	-0-	377	1	10212	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	388	1	10927	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	13045	-0-	-305	-0-	465	1	12580	3	N	-0-					-0-
12	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	500	1	13547	3	N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	488	1	13405	3	N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	451	1	12645	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	13195	-0-	-414	-0-	443	1	12752	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	7043	-0-	-2857	-0-	889	1	6154	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	5774	-0-	-2968	-0-	759	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	3327	-0-	-5415	-0-	765	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	3525	-0-	-4653	-0-	120	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7050	X	148	-0-	-6902	-0-	101	1	47	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6904	-0-	-266	-0-	176	1	6728	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	7164	-0-	-90	-0-	178	1	6986	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	170	1	6903	3	N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	168	1	6868	3	N	-0-					-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	166	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6412	-0-	-518	-0-	151	1	6261	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15966	-0-	-714	-0-	545	1	15421	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16450	-0-	-662	-0-	553	1	15897	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16573	-0-	-446	-0-	553	1	16020	2	N	-0-					-0-
02	15602	X	15413	-0-	-189	-0-	525	1	14888	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16306	-0-	-372	-0-	546	1	15760	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15626	-0-	-424	-0-	526	1	15100	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7838	-0-	-322	-0-	292	1	7546	3	N	-0-					101
12	8432	X	2164	-0-	-6268	-0-	80	1	2083	3	N	1	92	1			10
							1	9									
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	315	1	8287	3	N	30					40
							33	9									
02	7975	X	7517	-0-	-458	-0-	272	1	7235	3	N	9					49
							10	9									
03	8525	X	7955	-0-	-570	-0-	284	1	7648	3	N	21					70
							23	9									
04	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	278	1	7391	3	N	11					81
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	5025	-0-	-3285	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	4219	-0-	-11002	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
01	15221	X	5100	-0-	-10121	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	4049	-0-	-4941	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	284	1	8864	2	N	-0-					-0-
12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	302	1	10256	2	N	-0-					-0-
01	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	310	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	247	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	237	1	8950	2	N	-0-					-0-
*04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	86	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	82	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	87	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2621	-0-	-424	-0-	70	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	75	1	2826	2	N	-0-					-0-
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	146	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	127	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3954	-0-	-727	-0-	132	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3544	-0-	-574	-0-	121	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2443	-0-	-1817	-0-	82	1	2361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	659	1	16175	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	17153	-0-	-827	-0-	558	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17289	-0-	-691	-0-	569	1	16720	2	N	-0-					-0-
02	16820	X	15738	-0-	-1082	-0-	533	1	15205	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13837	-0-	-4143	-0-	468	1	13369	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	12732	-0-	-4098	-0-	436	1	12296	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8475	-0-	-329	-0-	318	1	8138	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	8804	X	8609	-0-	-195	-0-	321	1	8288	3	Y	-0-					-0-
02	8236	X	8215	-0-	-21	-0-	300	1	7915	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	313	1	8411	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	8340	X	8140	-0-	-200	-0-	294	1	7845	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

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3138	-0-	-702	-0-	747	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3503	-0-	-1488	-0-	893	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2909	-0-	-2082	-0-	798	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	1228	-0-	-3441	-0-	643	1	585	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	636	-0-	-4045	-0-	611	1	25	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1535	-0-	-1855	-0-	665	1	870	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	13697	-0-	-5203	-0-	537	1	13160	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14206	-0-	-364	-0-	462	1	13744	2	N	-0-					-0-
01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	539	1	15864	2	N	-0-					-0-
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	477	1	13630	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	467	1	13346	2	N	-0-					-0-
*04	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	486	1	13676	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7809	-0-	-411	-0-	571	1	7238	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	590	1	7226	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7917	-0-	-577	-0-	614	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7507	-0-	-265	-0-	581	1	6926	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8025	-0-	-283	-0-	620	1	7405	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12626	-0-	-874	-0-	496	1	12130	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	416	1	12371	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	419	1	12362	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	11939	-0-	-879	-0-	407	1	11532	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12535	-0-	-857	-0-	424	1	12111	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11956	-0-	-674	-0-	410	1	11546	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	437	1	12405	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	13285	-0-	-169	-0-	316	1	12969	3	N	-0-					-0-
01	13454	X	13208	-0-	-246	-0-	446	1	12762	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	12184	-0-	-402	-0-	284	1	11900	3	N	-0-					-0-
03	13454	X	12766	-0-	-688	-0-	284	1	12482	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12270	-0-	-600	-0-	402	1	11868	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	691	-0-	-53	-0-	691	1			N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1227	1	849	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	1			N	-0-					-0-
01	2077	X	1741	-0-	-336	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
02	1943	X	557	-0-	-1386	-0-	557	1			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					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 #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10215	-0-	-1035	-0-	317	1	9898	2	N	-0-					-0-
12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	329	1	11192	2	N	-0-					-0-
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	361	1	11606	2	N	-0-					-0-
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	272	1	9983	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10466	-0-	-353	-0-	270	1	10196	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	222	1	5846	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6674	-0-	-239	-0-	245	1	6429	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	244	1	6424	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6113	-0-	-354	-0-	216	1	5897	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6157	-0-	-539	-0-	215	1	5942	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	213	1	5780	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	605	1	9	2	N	31	146	1			16
							2636	3	34	9							
12	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	624	1	2306	3	N	-0-					16
01	3999	X	1861	-0-	-2138	-0-	643	1	1218	3	N	-0-					16
02	3741	X	3555	-0-	-186	-0-	655	1	2900	3	N	-0-					16
03	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	678	1	2104	3	N	-0-					16
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	676	1	1	2	N	-0-					-0-
							2860	3									

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

11	14190	X	13594	-0-	-596	-0-	462	1	13132	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13554	-0-	-954	-0-	456	1	13098	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12576	-0-	-1932	-0-	419	1	12157	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	11451	-0-	-1860	-0-	390	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12400	-0-	-1581	-0-	415	1	11985	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13556	-0-	-34	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

11	5100	X	1801	-0-	-3299	-0-	1103	1	698	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	1075	-0-	-4195	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
01	5270	X	1109	-0-	-4161	-0-	1109	1			N	-0-					-0-
02	1914	X	817	-0-	-1097	-0-	817	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	356	1	9138	3	Y	25					66
							28	9									
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	3	Y	23					89
							25	9									
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	308	1	7961	3	Y	19					108
							21	9									
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	315	1	8314	3	Y	31					139
							34	9									
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	306	1	8277	3	Y	29					168
							32	9									
04	7350	X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	2688	3	Y	9	165	1			12
							10	9									

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 #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5354	-0-	-16	-0-	137	1	5217	3	N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	136	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	130	1	5256	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5074	-0-	-59	-0-	121	1	4953	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	128	1	5326	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	5040	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	197	1	4958	3	N	34					56
							37	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	201	1	5064	3	N	15	60	1			11
							17	9									
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	197	1	5012	3	N	36					47
							40	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	167	1	4317	3	N	30					77
							33	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	3	N	22	84	1			15
							24	9									
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	3	N	17					32
							19	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	19196	-0-	-2074	-0-	435	1	18761	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	20545	-0-	-1434	-0-	461	1	20084	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	18766	-0-	-3213	-0-	417	1	18349	2	N	-0-					-0-
02	19314	X	17168	-0-	-2146	-0-	390	1	16778	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	16271	-0-	-4375	-0-	545	1	15726	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	15536	-0-	-4354	-0-	349	1	15187	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	27	2	7381	3	N	-0-					-0-
12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
*04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	3	2	7246	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8907	-0-	-2013	-0-	31	2	8876	3	N	-0-					-0-
12	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			N	-0-					-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
*04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	5	2	10094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	13431	-0-	-1269	-0-	586	1	12845	2	N	-0-			-0-
12	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	562	1	15149	2	N	-0-			-0-
01	15748	X	15257	-0-	-491	-0-	564	1	14693	2	N	-0-			-0-
02	14732	X	14195	-0-	-537	-0-	529	1	13666	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	14195	-0-	-1553	-0-	506	1	13689	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	15049	-0-	-161	-0-	582	1	14467	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

11	7830	X	7645	-0-	-185	-0-	183	1	7462	3	N	-0-			-0-
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	184	1	7592	3	N	-0-			-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	180	1	7630	3	N	-0-			-0-
02	7250	X	7124	-0-	-126	-0-	163	1	6961	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7679	-0-	-71	-0-	169	1	7510	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	164	1	7292	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	3	N	-0-			-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	162	1	4590	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4410	-0-	-56	-0-	105	1	4305	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	154	1	4548	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	154	1	4454	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	111	1	4293	3	N	-0-			-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	117	1	4606	3	N	-0-			-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	N	-0-			-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	102	1	4063	3	N	-0-			-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	105	1	4364	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	95	1	4023	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

11	5250	X	4142	-0-	-1108	-0-	129	1	4013	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	8	-0-	-5076	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
02	4669	X	3320	-0-	-1349	-0-	614	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	953	1	5014	2	N	-0-			-0-
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

11	9900	X	6350	-0-	-3550	-0-	197	1	6153	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	143	1	4844	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	4860	-0-	-5370	-0-	146	1	4714	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	4515	-0-	-4968	-0-	120	1	4395	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	4730	-0-	-4973	-0-	122	1	4608	2	N	-0-			-0-
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1123	-0-	-8	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	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
11	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5019	-0-	-313	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	59	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	61	1	2472	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	59	1	2425	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2301	-0-	-106	-0-	56	1	2245	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	54	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	303	1	8453	3	N	-0-					-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	299	1	8308	3	N	-0-					-0-
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	289	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	266	1	7573	3	N	-0-					-0-
03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	285	1	8281	3	N	-0-					-0-
*04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	266	1	7750	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	852	1	6988	2	N	-0-					-0-
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	907	1	8435	2	N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	906	1	8482	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7979	-0-	-344	-0-	833	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	891	1	7789	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8296	-0-	-794	-0-	861	1	7435	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	909	1	7062	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	406	-0-	-1795	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	2824	-0-	-6104	-0-	510	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	4912	-0-	-3440	-0-	751	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	4459	-0-	-4469	-0-	740	1	3719	2	N	-0-					-0-
*04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	665	1	16328	2	N	-0-					-0-
12	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	584	1	17363	2	N	-0-					-0-
01	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	522	1	15317	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	7177	-0-	-6569	-0-	243	1	6934	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13704	-0-	-990	-0-	464	1	13240	2	N	-0-					-0-
*04	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	623	1	17482	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
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	16	2	4682	3	N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	2	2	5002	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
11	10680	X	9865	-0-	-815	-0-	376	1	9444	3	N	41					80
							45	9									
12	10354	X	10219	-0-	-135	-0-	385	1	9787	3	N	43	97	1			26
							47	9									
01	10354	X	10119	-0-	-235	-0-	379	1	9678	3	N	56					82
							62	9									
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	3	N	34	85	1			31
							37	9									
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	396	1	10498	3	N	44					75
							48	9									
*04	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	10462	3	N	13					88
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 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
11	11940	X	10377	-0-	-1563	-0-	352	1	10025	2	N	-0-					-0-
12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	381	1	10941	2	N	-0-					-0-
01	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	405	1	11721	2	N	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	378	1	10707	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	7823	-0-	-3368	-0-	262	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	3178	-0-	-7652	-0-	107	1	3071	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

11	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	549	1	15532	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	15540	-0-	-2006	-0-	523	1	15017	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	14821	-0-	-2725	-0-	494	1	14327	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	13190	-0-	-2847	-0-	450	1	12740	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	515	1	14870	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	15041	-0-	-1039	-0-	506	1	14535	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	83	1	37	2	Y	3	17	1			16
							10570	3	3	9							
12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	96	1	11689	3	Y	-0-					16
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	85	1	9979	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	48	1	7948	3	Y	-0-					22
03	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	59	1	10019	3	Y	145	144	1			23
							160	9									
04	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	38	1	3	2	Y	16					39
							6862	3	18	9							

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

11	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	587	1	3	2	Y	3	17	1			16
							909	3	3	9							
12	5859	X	725	-0-	-5134	-0-	653	1	72	3	Y	-0-					16
01	5859	X	2172	-0-	-3687	-0-	521	1	1594	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	4785	X	1917	-0-	-2868	-0-	392	1	1525	3	Y	-0-					22
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	614	1	250	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9					20
							2954	3	10	9							

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	354	1	10022	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	355	1	10199	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10342	-0-	-322	-0-	345	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9902	-0-	-74	-0-	338	1	9564	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	350	1	10114	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	331	1	9503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	39	1	18	2	N	18					250
							5016	3	20	9							
12	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	40	1	5023	3	N	48	180	1			118
							53	9									
01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	41	1	4977	3	N	41					159
							45	9									
02	5191	X	4730	-0-	-461	-0-	27	1	4671	3	N	29					188
							32	9									
03	5549	X	5075	-0-	-474	-0-	29	1	4999	3	N	43					231
							47	9									
04	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	27	1	2	2	N	27	172	1			86
							5017	3	30	9							

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

11	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	558	1	14484	3	Y	-0-					-0-
12	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	535	1	13823	3	Y	-0-					-0-
01	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	498	1	13050	3	Y	-0-					-0-
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	460	1	12537	3	Y	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	474	1	13160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	12563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

11	6480	X	5162	-0-	-1318	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5947	-0-	-253	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5254	-0-	-546	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5424	-0-	-776	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8088	-0-	-102	-0-	300	1	7788	3	Y	-0-					19
12	8091	X	7609	-0-	-482	-0-	281	1	7294	3	Y	31					50
							34	9									
01	8091	X	7807	-0-	-284	-0-	286	1	7511	3	Y	9					59
							10	9									
02	7569	X	6004	-0-	-1565	-0-	214	1	5779	3	Y	10					69
							11	9									
03	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	264	1	7197	3	Y	7					76
							8	9									
04	7830	X	7173	-0-	-657	-0-	253	1	6914	3	Y	5					81
							6	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3023	-0-	-22	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 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
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	96	1	46	2	Y	-0-					15
							12989	3									
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					15
01	14074	X	10200	-0-	-3874	-0-	81	1	10119	3	Y	-0-					15
02	13166	X	10162	-0-	-3004	-0-	57	1	10105	3	Y	-0-					15
03	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	133	1	23969	3	Y	-0-					15
*04	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	Y	4	19	1			-0-
							21093	3	4	9							

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
11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	Y	-0-					15
							12096	3									
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					15
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	100	1	12596	3	Y	-0-					15
02	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	74	1	13266	3	Y	-0-					15
03	11563	X	11452	-0-	-111	-0-	63	1	11389	3	Y	-0-					15
04	11190	X	10759	-0-	-431	-0-	55	1	5	2	Y	4	19	1			-0-
							10695	3	4	9							

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
11	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	141	1	4402	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	136	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	142	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4426	-0-	-40	-0-	117	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-					-0-
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	281	1	7848	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	282	1	7793	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	269	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	296	1	8599	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	257	1	7775	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12505	-0-	-545	-0-	438	1	12067	3	N	-0-					-0-
12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	540	1	14903	3	N	-0-					-0-
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	486	1	13587	3	N	-0-					-0-
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	453	1	12924	3	N	-0-					-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	510	1	14953	3	N	-0-					-0-
*04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	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
11	7500	X	6666	-0-	-834	-0-	239	1	6427	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	6327	-0-	-3066	-0-	227	1	6100	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	5687	-0-	-3706	-0-	199	1	5488	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	6736	-0-	-2022	-0-	233	1	6503	3	Y	-0-					-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	268	1	7611	3	Y	-0-					-0-
*04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	383	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	381	1	10954	2	N	-0-					-0-
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	370	1	10733	2	N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	330	1	9363	2	N	-0-					-0-
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	349	1	10088	2	N	-0-					-0-
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	612	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	661	1	8294	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	622	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6851	-0-	-631	-0-	570	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	598	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

11	9900	X	7598	-0-	-2302	-0-	26	2	7572	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	7089	-0-	-4071	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	6153	-0-	-5007	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
02	10005	X	5362	-0-	-4643	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	5939	-0-	-4756	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	4	2	7448	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

11	7080	X	6969	-0-	-111	-0-	216	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	191	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	175	1	5660	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	160	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	178	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	390	1	10178	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	361	1	9300	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	10106	X	9379	-0-	-727	-0-	340	1	9039	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9347	-0-	-455	-0-	333	1	8997	3	Y	15					15
							17	9									
03	10478	X	10174	-0-	-304	-0-	357	1	9817	3	Y	-0-					15
04	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	336	1	9093	3	Y	-0-					15

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

11	10110	X	6869	-0-	-3241	-0-	266	1	6599	3	N	4	126	1			167
							4	9									
12	10447	X	5755	-0-	-4692	-0-	226	1	5529	3	N	-0-					167
01	10447	X	6034	-0-	-4413	-0-	232	1	5795	3	N	6					173
							7	9									
02	9425	X	5688	-0-	-3737	-0-	217	1	5467	3	N	4					177
							4	9									
03	9703	X	6024	-0-	-3679	-0-	225	1	5799	3	N	-0-					177
04	6870	X	5715	-0-	-1155	-0-	216	1	5499	3	N	-0-					177

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 #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	298	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	300	1	8685	2	N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	283	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	300	1	8659	2	N	-0-					-0-
*04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	284	1	8146	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	341	1	9650	2	N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	321	1	9228	2	N	-0-					-0-
01	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	337	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	333	1	9598	2	N	-0-					-0-
*04	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	141	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3096	-0-	-965	-0-	114	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2577	-0-	-1484	-0-	85	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	2850	-0-	-920	-0-	92	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	290	1	2578	2	N	-0-					-0-
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	695	1	3901	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	492	1	12730	3	N	-0-					-0-
12	14198	X	13658	-0-	-540	-0-	514	1	13144	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	13339	-0-	-859	-0-	496	1	12843	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	12065	-0-	-1217	-0-	435	1	11630	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	12803	-0-	-1147	-0-	456	1	12347	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12798	-0-	-432	-0-	465	1	12333	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
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	N	5	133	1			22
							6	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	137	1	3383	3	N	7					29
							8	9									
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	3	N	21					50
							23	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	131	1	3257	3	N	-0-					50
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	133	1	3453	3	N	8					58
							9	9									
*04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	3	N	5					63
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6842	2	N	-0-			-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	165	1	5610	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	302	1	9447	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	279	1	9496	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	7482	-0-	-2965	-0-	226	1	7256	2	N	-0-			-0-
02	9773	X	4127	-0-	-5646	-0-	109	1	4018	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	6	-0-	-10410	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

11	6300	X	4192	-0-	-2108	-0-	142	1	4050	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	4425	-0-	-2984	-0-	149	1	4276	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	226	1	6562	2	N	-0-			-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	N	-0-			-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	2706	-0-	-3864	-0-	91	1	2615	2	N	-0-			-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	115	1	3584	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	120	1	4065	2	N	-0-			-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	-0-			-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	109	1	3985	2	N	-0-			-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	118	1	4456	2	N	-0-			-0-
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-			-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					N	-0-			-0-
12	1834	X	-0-	-0-	-1834	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	187	1	4663	3	N	-0-			-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	191	1	4711	3	N	-0-			-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4855	3	N	-0-			-0-
02	4379	X	4374	-0-	-5	-0-	167	1	4207	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	147	1	3882	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	3265	-0-	-1265	-0-	121	1	3144	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	85	1	40	2	Y	-0-					15
							11515	3									
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					15
01	14167	X	11105	-0-	-3062	-0-	88	1	11017	3	Y	-0-					15
02	13253	X	13172	-0-	-81	-0-	73	1	13099	3	Y	-0-					15
03	14167	X	11715	-0-	-2452	-0-	64	1	11651	3	Y	-0-					15
04	11640	X	10354	-0-	-1286	-0-	53	1	5	2	Y	4	19	1			-0-
							10292	3	4	9							

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	191	1	7336	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	193	1	7482	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	187	1	7368	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7026	-0-	-369	-0-	168	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	180	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	173	1	7195	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

11	14460	X	13678	-0-	-782	-0-	464	1	13214	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	13876	-0-	-1469	-0-	467	1	13409	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	13912	-0-	-968	-0-	464	1	13448	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12604	-0-	-1026	-0-	430	1	12174	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	452	1	13050	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	435	1	12479	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

11	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	216	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	192	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4834	-0-	-498	-0-	159	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4225	-0-	-763	-0-	137	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	168	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	116	1	3350	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

11	17910	X	17301	-0-	-609	-0-	723	1	16578	2	N	-0-					-0-
12	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	651	1	17116	2	N	-0-					-0-
01	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	515	1	15116	2	N	-0-					-0-
02	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	560	1	16671	2	N	-0-					-0-
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	797	1	18380	2	N	-0-					-0-
*04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	558	1	16056	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

11	10800	X	10447	-0-	-353	-0-	436	1	10011	2	N	-0-					-0-
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	386	1	10152	2	N	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	329	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	288	1	8594	2	N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	406	1	9363	2	N	-0-					-0-
*04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	308	1	8858	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 #: 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
11	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	775	1	17777	2	N	-0-					-0-
12	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	706	1	18556	2	N	-0-					-0-
01	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	636	1	18651	2	N	-0-					-0-
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	562	1	16734	2	N	-0-					-0-
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	734	1	16925	2	N	-0-					-0-
*04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	580	1	16698	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

11	14310	X	10391	-0-	-3919	-0-	434	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	10112	-0-	-4024	-0-	371	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	11594	-0-	-2418	-0-	382	1	11212	2	N	-0-					-0-
02	11194	X	10327	-0-	-867	-0-	336	1	9991	2	N	-0-					-0-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	10902	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10211	-0-	-1009	-0-	343	1	9868	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	740	1	16973	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	17895	-0-	-1108	-0-	656	1	17239	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17350	-0-	-1312	-0-	572	1	16778	2	N	-0-					-0-
02	17458	X	15354	-0-	-2104	-0-	499	1	14855	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15792	-0-	-2498	-0-	656	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	14812	-0-	-2888	-0-	497	1	14315	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

11	14790	X	13634	-0-	-1156	-0-	570	1	13064	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14166	-0-	-373	-0-	519	1	13647	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13885	-0-	-654	-0-	458	1	13427	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	12660	-0-	-941	-0-	411	1	12249	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12784	-0-	-1631	-0-	531	1	12253	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12153	-0-	-1557	-0-	408	1	11745	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

11	8160	X	7908	-0-	-252	-0-	283	1	7625	3	Y	-0-					16
12	8246	X	8107	-0-	-139	-0-	294	1	7813	3	Y	-0-					16
01	8339	X	8196	-0-	-143	-0-	290	1	7906	3	Y	-0-					16
02	7801	X	7470	-0-	-331	-0-	182	1	7288	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	274	1	7676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7920	X	7879	-0-	-41	-0-	275	1	7604	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

11	660	X	89	-0-	-571	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11307	-0-	-535	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
02	11078	X	8863	-0-	-2215	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	9324	-0-	-2518	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	8566	-0-	-2894	-0-	8566	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

11	8610	X	8048	-0-	-562	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7546	-0-	-1103	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7084	-0-	-949	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7335	-0-	-1252	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6303	-0-	-1737	-0-	6303	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

11	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	60	1	211	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

11	9060	X	7859	-0-	-1201	-0-	267	1	7592	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	3825	-0-	-4948	-0-	129	1	3696	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	5516	-0-	-3257	-0-	184	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	367	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
*04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	326	1	9353	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

11	12810	X	11885	-0-	-925	-0-	435	1	11450	3	Y	-0-					17
12	13237	X	12067	-0-	-1170	-0-	458	1	11609	3	Y	-0-					17
01	12958	X	12111	-0-	-847	-0-	453	1	11658	3	Y	-0-					17
02	12122	X	11007	-0-	-1115	-0-	404	1	10603	3	Y	-0-					17
03	12679	X	11563	-0-	-1116	-0-	419	1	11144	3	Y	-0-					17
04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	401	1	10672	3	Y	-0-					6

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	248	1	7742	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8658	-0-	-84	-0-	247	1	8411	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8551	-0-	-191	-0-	258	1	8293	2	N	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	213	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	229	1	8670	2	N	-0-					-0-
*04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	9240	X	8893	-0-	-347	-0-	763	1	8130	2	N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-					-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	838	1	9195	2	N	-0-					-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	757	1	8508	2	N	-0-					-0-
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	501	1	9056	2	N	-0-					-0-
*04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

11	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	778	1	7405	2	N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	798	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	821	1	8390	2	N	-0-					-0-
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	705	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1091	1	9076	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6027	-0-	-1833	-0-	719	1	5308	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

11	10650	X	9522	-0-	-1128	-0-	295	1	9227	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	278	1	9450	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9586	-0-	-1109	-0-	289	1	9297	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	7282	-0-	-2346	-0-	193	1	7089	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	16	-0-	-9997	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	209	1	5649	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	212	1	5666	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	216	1	5853	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5679	-0-	-63	-0-	201	1	5478	3	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	216	1	5966	3	N	-0-					-0-
*04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

11	6180	X	5379	-0-	-801	-0-	167	1	5212	2	N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	159	1	5403	2	N	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	167	1	5356	2	N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	140	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	129	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	271	1	7964	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3807	-0-	-1593	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

11	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	240	1	6136	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5229	-0-	-1002	-0-	201	1	5028	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	216	1	5462	3	N	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	278	1	7249	3	N	-0-					-0-
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	333	1	8742	3	N	-0-					-0-
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	319	1	8398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	249	1	6931	3	N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	268	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	263	1	7450	3	N	-0-					-0-
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	251	1	7167	3	N	-0-					-0-
03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	293	1	8684	3	N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5238	-0-	-642	-0-	187	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	185	1	5048	3	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	173	1	4871	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	173	1	4941	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	166	1	4710	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15654	-0-	-576	-0-	618	1	14957	3	N	72					243
							79	9									
12	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	634	1	15212	3	N	74	239	1			78
							81	9									
01	15903	X	15852	-0-	-51	-0-	625	1	15137	3	N	82					160
							90	9									
02	14877	X	14802	-0-	-75	-0-	573	1	14165	3	N	58					218
							64	9									
03	15903	X	12158	-0-	-3745	-0-	466	1	11639	3	N	48	189	1			77
							53	9									
*04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	606	1	15075	3	N	59					136
							65	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3614	-0-	-76	-0-	128	1	3486	3	N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	136	1	3695	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	130	1	3534	3	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	132	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	121	1	3444	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	115	1	3277	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	9707	-0-	-2173	-0-	330	1	9377	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10846	-0-	-1151	-0-	365	1	10481	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	396	1	11485	2	N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	377	1	10674	2	N	-0-					-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	396	1	11437	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11217	-0-	-273	-0-	377	1	10840	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6197	-0-	-553	-0-	269	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	324	1	5920	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	325	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5630	-0-	-431	-0-	259	1	5371	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	241	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	232	1	5676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	252	1	7869	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	242	1	8235	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	7275	-0-	-2707	-0-	220	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	6876	-0-	-1766	-0-	182	1	6694	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7628	-0-	-1145	-0-	197	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7041	-0-	-1149	-0-	209	1	6832	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7312	-0-	-1718	-0-	260	1	7052	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	232	1	6248	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6207	-0-	-706	-0-	219	1	5988	3	N	-0-					-0-
02	6467	X	5145	-0-	-1322	-0-	177	1	4968	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	5373	-0-	-1540	-0-	182	1	5191	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	4983	-0-	-1707	-0-	169	1	4814	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	29	-0-	-6691	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	2774	-0-	-4077	-0-	437	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	943	1	7383	2	N	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	412	1	7641	2	N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	180	1	6821	2	N	-0-					-0-
*04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	198	1	6483	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
11	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	229	1	7144	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	203	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7193	-0-	-743	-0-	217	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6384	-0-	-1040	-0-	169	1	6215	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	174	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	197	1	6441	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
11	9270	X	7837	-0-	-1433	-0-	278	1	7559	3	N	-0-					-0-
12	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	297	1	8009	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8206	-0-	-350	-0-	288	1	7918	3	N	-0-					-0-
02	8004	X	7856	-0-	-148	-0-	270	1	7586	3	N	-0-					-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	288	1	8213	3	N	-0-					-0-
*04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	276	1	7898	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
11	15270	X	14395	-0-	-875	-0-	546	1	13842	3	N	6					31
							7	9									
12	15469	X	14664	-0-	-805	-0-	560	1	14064	3	N	36					67
							40	9									
01	15345	X	14600	-0-	-745	-0-	552	1	14014	3	N	31					98
							34	9									
02	14210	X	13474	-0-	-736	-0-	498	1	12969	3	N	6	86	1			18
							7	9									
03	14880	X	14239	-0-	-641	-0-	517	1	13701	3	N	19					37
							21	9									
04	14400	X	13647	-0-	-753	-0-	502	1	13139	3	N	5					42
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354																	
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	334	1	8203	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5170	-0-	-1216	-0-	168	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6213	-0-	-173	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	3659	-0-	-2953	-0-	124	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5380	-0-	-1688	-0-	182	1	5198	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4591	-0-	-2249	-0-	158	1	4433	2	N	-0-					-0-
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584																	
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	301	1	8569	2	N	-0-					-0-
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	294	1	8451	2	N	-0-					-0-
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	300	1	8681	2	N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-					-0-
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	297	1	8576	2	N	-0-					-0-
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	2	N	-0-					-0-
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966																	
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	252	1	7858	2	N	-0-					-0-
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	207	1	7036	2	N	-0-					-0-
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	118	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	121	1	4586	2	N	-0-					-0-
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-					-0-
MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934																	
11	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	121	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	111	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	112	1	3575	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	97	1	3666	2	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	2	N	-0-					-0-
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980																	
11	5850	X	5578	-0-	-272	-0-	242	1	5336	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	292	1	5334	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	273	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	246	1	5116	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	193	1	4740	2	N	-0-					-0-
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871																	
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	283	1	7618	3	Y	-0-					38
12	9579	X	7860	-0-	-1719	-0-	284	1	7570	3	Y	5					43
							6	9									
01	9269	X	7679	-0-	-1590	-0-	276	1	7395	3	Y	7					50
							8	9									
*02	8149	X	7020	-0-	-1129	-0-	247	1	6764	3	Y	8					58
							9	9									
*03	8494	X	7300	-0-	-1194	-0-	252	1	7048	3	Y	-0-					58
04	7890	X	6859	-0-	-1031	-0-	241	1	6617	3	Y	1					59
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14730	X	12399	-0-	-2331	-0-	446	1	11953	3	N	-0-					-0-
12	15221	X	9644	-0-	-5577	-0-	352	1	9292	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	11713	-0-	-3508	-0-	417	1	11296	3	N	-0-					-0-
02	13166	X	12838	-0-	-328	-0-	448	1	12390	3	N	-0-					-0-
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	468	1	13160	3	N	-0-					-0-
*04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	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
11	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	576	1	16321	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17162	-0-	-1035	-0-	577	1	16585	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	17553	-0-	-303	-0-	585	1	16968	2	N	-0-					-0-
02	16617	X	16248	-0-	-369	-0-	554	1	15694	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	17195	-0-	-568	-0-	576	1	16619	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	971	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	971	1	3623	2	N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1022	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	976	1	4997	2	N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1008	1	5122	2	N	-0-					-0-
*04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	980	1	4234	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5348	-0-	-652	-0-	126	1	5222	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	121	1	5034	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	120	1	5047	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	4868	-0-	-787	-0-	108	1	4760	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	110	1	4989	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	105	1	4575	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383	1	10885	3	N	-0-					-0-
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	429	1	12037	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	440	1	12673	3	N	-0-					-0-
02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	412	1	12040	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11841	-0-	-497	-0-	381	1	11460	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	373	1	11082	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15835	-0-	-155	-0-	540	1	15295	2	N	-0-					-0-
12	16864	X	16658	-0-	-206	-0-	560	1	16098	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	16775	-0-	-89	-0-	559	1	16216	2	N	-0-					-0-
02	15776	X	15670	-0-	-106	-0-	534	1	15136	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	16515	-0-	-318	-0-	553	1	15962	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	15910	-0-	-320	-0-	535	1	15375	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	965	1	923	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	837	-0-	-2356	-0-	837	1			N	-0-					-0-
01	3410	X	2354	-0-	-1056	-0-	1031	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	968	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1062	1	3219	2	N	-0-					-0-
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1026	1	2997	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 - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	522	1	12810	2	N	-0-					-0-
12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	500	1	14874	2	N	-0-					-0-
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	427	1	12497	2	N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	406	1	11609	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9130	-0-	-2898	-0-	311	1	8819	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	9898	-0-	-1742	-0-	339	1	9559	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10464	-0-	-2016	-0-	353	1	10111	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	363	1	10220	3	N	-0-					-0-
01	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	365	1	10543	3	N	-0-					-0-
02	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	413	1	12148	3	N	-0-					-0-
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	501	1	15107	3	N	-0-					-0-
*04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	479	1	14259	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1034	1	4173	3	N	37	167	1			38
							41	9									
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1068	1	4211	3	N	41					79
							45	9									
01	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	1060	1	4071	3	N	47					126
							52	9									
02	5191	X	4830	-0-	-361	-0-	977	1	3806	3	N	43					169
							47	9									
03	5549	X	4382	-0-	-1167	-0-	957	1	3390	3	N	32					201
							35	9									
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1031	1	4187	3	N	40	179	1			62
							44	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	307	1	7660	3	N	10	49	1			62
							11	9									
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	318	1	7773	3	N	16					78
							18	9									
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	315	1	7744	3	N	19					97
							21	9									
*02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	294	1	7414	3	N	30					127
							33	9									
*03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	295	1	7603	3	N	-0-					127
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	288	1	7368	3	N	7					134
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	4842	-0-	-1848	-0-	150	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4873	-0-	-2164	-0-	139	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5344	-0-	-1693	-0-	162	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	156	1	5740	2	N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	133	1	5034	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	958	1	2207	3	N	17					118
							19	9									
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	988	1	2233	3	N	19					137
							21	9									
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1102	1	5208	3	Y	37	78	1			96
							41	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	973	1	4226	3	Y	7	1	1			102
							8	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	3	Y	20					122
							22	9									
04	3000	X	1212	-0-	-1788	-0-	866	1	344	3	Y	2					124
							2	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	868	X	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	245	1	6902	3	N	-0-					-0-
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	268	1	7390	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7513	-0-	-175	-0-	257	1	7256	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	237	1	6789	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	242	1	7116	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7025	-0-	-385	-0-	233	1	6792	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 #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	207	1	5539	3	Y	-0-					2
12	6355	X	6146	-0-	-209	-0-	223	1	5923	3	Y	-0-					2
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	214	1	5764	3	Y	-0-					2
02	5800	X	5794	-0-	-6	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-					2
03	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-					2
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	354	1	8940	3	Y	8	140	1			41
							9	9									
12	11501	X	7976	-0-	-3525	-0-	302	1	7605	3	Y	63					104
							69	9									
01	11501	X	6165	-0-	-5336	-0-	233	1	5924	3	Y	7					111
							8	9									
02	10411	X	7933	-0-	-2478	-0-	291	1	7620	3	Y	20					131
							22	9									
03	11098	X	8654	-0-	-2444	-0-	317	1	8324	3	Y	12					143
							13	9									
04	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	324	1	8413	3	Y	9					152
							10	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	911	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	927	1	2012	3	N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	961	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	903	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	965	1	1881	3	N	-0-					-0-
*04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	935	1	1973	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

11	17970	X	16125	-0-	-1845	-0-	365	1	15760	2	N	-0-					-0-
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-					-0-
01	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	449	1	19753	2	N	-0-					-0-
02	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	427	1	18343	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17015	-0-	-1678	-0-	570	1	16445	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16490	-0-	-1600	-0-	370	1	16120	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

11	11460	X	10258	-0-	-1202	-0-	348	1	9910	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10408	-0-	-1279	-0-	350	1	10058	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10220	-0-	-1467	-0-	341	1	9879	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9600	-0-	-1333	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10182	-0-	-854	-0-	341	1	9841	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9864	-0-	-396	-0-	332	1	9532	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 #: 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
11	17400	X	15094	-0-	-2306	-0-	512	1	14582	2	N	-0-					-0-
12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	536	1	15394	2	N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	540	1	15661	2	N	-0-					-0-
02	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	511	1	14475	2	N	-0-					-0-
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	530	1	15293	2	N	-0-					-0-
*04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	519	1	14896	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
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	166	1	7109	2	N	-0-					-0-
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	180	1	7827	2	N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	259	1	7510	2	N	-0-					-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	250	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7321	2	N	-0-					-0-
*04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	265	1	7617	2	N	-0-					-0-

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
11	5250	X	5129	-0-	-121	-0-	186	1	4943	3	N	-0-					-0-
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	193	1	5166	3	N	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	186	1	5089	3	N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	172	1	4849	3	N	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	186	1	5202	3	N	-0-					-0-
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	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
11	7950	X	7280	-0-	-670	-0-	48	1	26	2	N	-0-					-0-
							7206	3									
12	7905	X	7578	-0-	-327	-0-	52	1	7526	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7098	-0-	-807	-0-	50	1	7048	3	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	34	1	6853	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6841	-0-	-479	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
							6807	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	10188	-0-	-1962	-0-	406	1	9782	3	N	-0-					87
12	12462	X	10753	-0-	-1709	-0-	425	1	10264	3	N	58					145
							64	9									
01	12462	X	9646	-0-	-2816	-0-	378	1	9250	3	N	16	92	1			69
							18	9									
02	11049	X	10624	-0-	-425	-0-	409	1	10193	3	N	20					89
							22	9									
03	10757	X	10437	-0-	-320	-0-	397	1	10039	3	N	1					90
							1	9									
*04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	422	1	10573	3	N	91	169	1			12
							100	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	908	-0-	-208	-0-	32	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11398	-0-	-1112	-0-	259	1	11139	2	N	-0-			-0-
12	13702	X	12817	-0-	-885	-0-	287	1	12530	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	13025	-0-	-584	-0-	434	1	12591	2	N	-0-			-0-
02	12731	X	12623	-0-	-108	-0-	430	1	12193	2	N	-0-			-0-
03	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	437	1	12619	2	N	-0-			-0-
*04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	428	1	12300	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

11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	115	1	4659	3	N	-0-			-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	104	1	4176	3	N	-0-			-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	113	1	4666	3	N	-0-			-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	170	1	7042	3	N	-0-			-0-
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	191	1	8234	3	N	-0-			-0-
*04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	245	1	9707	3	N	-0-			-0-
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	255	1	10295	3	N	-0-			-0-
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	250	1	10290	3	N	-0-			-0-
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	210	1	8724	3	N	-0-			-0-
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	207	1	9014	3	N	-0-			-0-
*04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	199	1	8652	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

11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	116	1	4738	3	N	-0-			-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	109	1	4403	3	N	-0-			-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	73	1	3066	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	56	1	2212	3	N	-0-			-0-
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	3	N	-0-			-0-
*04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	162	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	180	1	7862	2	N	-0-			-0-
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	277	1	8037	2	N	-0-			-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	263	1	7455	2	N	-0-			-0-
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	279	1	8050	2	N	-0-			-0-
*04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

11	14910	X	12281	-0-	-2629	-0-	419	1	11862	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	12277	-0-	-2045	-0-	413	1	11864	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	12236	-0-	-1621	-0-	408	1	11828	2	N	-0-			-0-
02	12586	X	11148	-0-	-1438	-0-	380	1	10768	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	11574	-0-	-1570	-0-	388	1	11186	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11086	-0-	-1184	-0-	373	1	10713	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

11	13020	X	11963	-0-	-1057	-0-	406	1	11557	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	403	1	11572	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	5865	-0-	-7310	-0-	196	1	5669	2	N	-0-			-0-
02	34285	X	34285	-0-	-0-	-0-	1169	1	33116	2	N	-0-			-0-
03	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	1096	1	31630	2	N	-0-			-0-
*04	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	955	1	4941	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1009	1	5501	3	N	-0-					-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1009	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	934	1	4992	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	964	1	5078	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5830	-0-	-140	-0-	952	1	4878	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7515	-0-	-15	-0-	293	1	7205	3	N	15					56
							17	9									
12	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	302	1	7323	3	N	79	88	1			47
							87	9									
01	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	296	1	7267	3	N	19					66
							21	9									
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	282	1	7347	3	N	117	173	1			10
							129	9									
03	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	281	1	7296	3	N	83					93
							91	9									
04	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	129	1			50
							95	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	701	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	731	1	11843	3	N	-0-					-0-
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	694	1	10911	3	N	-0-					-0-
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	665	1	10970	3	N	-0-					-0-
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	673	1	10749	3	N	-0-					-0-
*04	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	647	1	10652	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	110	1	4173	3	Y	2					35
							2	9									
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	110	1	4234	3	Y	4					39
							4	9									
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	110	1	4329	3	Y	1	30	1			10
							1	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	102	1	4084	3	Y	-0-					10
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	105	1	4340	3	Y	-0-					-0-
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	140	1	3952	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	147	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	148	1	6440	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	139	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5285	-0-	-1380	-0-	118	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4624	-0-	-1886	-0-	156	1	4468	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 #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	508	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	199	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	242	1	9134	2	N	-0-					-0-
*04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	176	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	158	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	175	1	5637	2	N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	110	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	93	1	3513	2	N	-0-					-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	53	2	15089	3	N	-0-					-0-
12	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	15942	-0-	-767	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
02	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
03	17081	X	14801	-0-	-2280	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	12073	-0-	-4457	-0-	5	2	12068	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	4231	-0-	-7199	-0-	15	2	4216	3	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	3	2	5877	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	47	1	1603	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	50	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1446	-0-	-120	-0-	38	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	33	1	1260	2	N	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6363	-0-	-1347	-0-	197	1	6166	2	N	-0-					-0-
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	257	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7232	-0-	-983	-0-	218	1	7014	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	5832	-0-	-1853	-0-	155	1	5677	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	203	1	7670	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	222	1	7278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	894	1	3578	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	1103	-0-	-3671	-0-	802	1	301	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	1134	-0-	-3702	-0-	816	1	318	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	-0-	-0-	-4524	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	1224	-0-	-3612	-0-	817	1	407	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	780	-0-	-3690	-0-	780	1			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16173	-0-	-747	-0-	552	1	15621	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	16216	-0-	-555	-0-	545	1	15671	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16634	-0-	-106	-0-	555	1	16079	2	N	-0-					-0-
02	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	534	1	15128	2	N	-0-					-0-
03	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	571	1	16488	2	N	-0-					-0-
*04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	550	1	15793	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
11	13710	X	9816	-0-	-3894	-0-	333	1	9483	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	10316	-0-	-3138	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13381	-0-	-73	-0-	446	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	429	1	12159	2	N	-0-					-0-
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	463	1	13362	2	N	-0-					-0-
*04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	446	1	12800	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
11	3000	N	16852	-0-	13852	29995	522	1	16330	2	N	-0-					-0-
12	47080	X	17085	-0-	-29995	-0-	488	1	16597	2	N	-0-					-0-
01	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	486	1	15641	2	N	-0-					-0-
02	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	407	1	14933	2	N	-0-					-0-
03	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	468	1	17678	2	N	-0-					-0-
*04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	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
11	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	973	1	682	3	Y	-0-	77	1			27
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1139	1	1327	3	Y	-0-	8	1			19
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1134	1	1283	3	Y	27					46
							30	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	923	1	936	3	Y	3					49
							3	9									
03	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1015	1	58	3	Y	1					50
							1	9									
04	1350	N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-					50

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
11	7230	X	6324	-0-	-906	-0-	230	1	6094	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	6296	-0-	-1020	-0-	232	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6690	-0-	-626	-0-	244	1	6446	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	6045	-0-	-741	-0-	216	1	5829	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	229	1	6310	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5423	-0-	-1057	-0-	186	1	5237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7686	-0-	-294	-0-	276	1	7410	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	8013	-0-	-233	-0-	289	1	7724	3	N	-0-			-0-
01	8246	X	7953	-0-	-293	-0-	283	1	7670	3	N	-0-			-0-
02	7598	X	7182	-0-	-416	-0-	254	1	6928	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	7636	-0-	-393	-0-	260	1	7376	3	N	-0-			-0-
04	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	256	1	7169	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7932	-0-	-468	-0-	283	1	7649	3	N	-0-			-0-
12	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	294	1	7906	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	290	1	7866	3	N	-0-			-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	268	1	7448	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	8078	-0-	-168	-0-	275	1	7803	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7847	-0-	-103	-0-	270	1	7577	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	7453	2	N	-0-			-0-
12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	1211	1	10599	2	N	-0-			-0-
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1226	1	10538	2	N	-0-			-0-
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	1111	1	9911	2	N	-0-			-0-
03	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	1178	1	10965	2	N	-0-			-0-
*04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	383	1	105	2	N	-0-			-0-
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	425	1	71	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	411	1	767	2	N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	318	1	321	2	N	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	2	N	-0-			-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	909	1	2484	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	959	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	954	1	2463	2	N	-0-			-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	865	1	2994	2	N	-0-			-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	943	1	3660	2	N	-0-			-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7935	-0-	-855	-0-	246	1	7689	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8172	-0-	-601	-0-	234	1	7938	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8323	-0-	-450	-0-	251	1	8072	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	7681	-0-	-178	-0-	204	1	7477	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	201	1	7583	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	745	1	2522	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	679	-0-	-6916	-0-	553	1	126	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	3627	-0-	-3968	-0-	816	1	2811	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	2040	-0-	-5065	-0-	717	1	1323	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	833	1	4642	2	N	-0-			-0-
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	922	1	4740	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

11	7890	X	6836	-0-	-1054	-0-	232	1	6604	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	5504	-0-	-2649	-0-	185	1	5319	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7333	-0-	-820	-0-	245	1	7088	2	N	-0-			-0-
02	7627	X	7114	-0-	-513	-0-	243	1	6871	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7287	-0-	-866	-0-	244	1	7043	2	N	-0-			-0-
*04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	246	1	7055	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	14670	X	14087	-0-	-583	-0-	437	1	13650	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	14561	-0-	-567	-0-	416	1	14145	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	14303	-0-	-329	-0-	431	1	13872	2	N	-0-			-0-
02	13688	X	13212	-0-	-476	-0-	350	1	12862	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	367	1	13870	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

11	8070	X	7739	-0-	-331	-0-	263	1	7476	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	261	1	7511	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	255	1	7401	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	7110	-0-	-488	-0-	242	1	6868	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	252	1	7281	2	N	-0-			-0-
*04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	299	1	8589	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	350	1	10942	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	332	1	11276	2	N	-0-			-0-
01	11842	X	11436	-0-	-406	-0-	345	1	11091	2	N	-0-			-0-
02	11078	X	10950	-0-	-128	-0-	290	1	10660	2	N	-0-			-0-
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	306	1	11557	2	N	-0-			-0-
*04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	305	1	9541	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	9985	-0-	-1361	-0-	285	1	9700	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9168	-0-	-2178	-0-	277	1	8891	2	N	-0-			-0-
02	10208	X	8810	-0-	-1398	-0-	234	1	8576	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9763	-0-	-870	-0-	252	1	9511	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6120	-0-	-120	-0-	208	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	211	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6275	-0-	-49	-0-	209	1	6066	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5579	-0-	-337	-0-	190	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	201	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	193	1	5538	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1008	1	9056	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	9796	-0-	-2015	-0-	1019	1	8777	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8754	-0-	-3057	-0-	981	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	7860	-0-	-3189	-0-	879	1	6981	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9181	-0-	-1855	-0-	997	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8556	-0-	-1494	-0-	955	1	7601	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12556	-0-	-374	-0-	434	1	12122	3	N	-0-					-0-
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	455	1	12729	3	N	-0-					-0-
01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	408	1	11624	3	N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	405	1	11848	3	N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	410	1	12191	3	N	-0-					-0-
*04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	401	1	11811	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11283	-0-	-747	-0-	385	1	10898	2	N	-0-					-0-
12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	393	1	11299	2	N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	380	1	10757	2	N	-0-					-0-
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	404	1	11656	2	N	-0-					-0-
*04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	395	1	11347	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11252	-0-	-1468	-0-	424	1	10699	3	N	117					145
							129	9									
12	11160	X	11005	-0-	-155	-0-	418	1	10491	3	N	87	127	1			105
							96	9									
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	443	1	11275	3	N	101	161	1			45
							111	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	414	1	10864	3	N	174	41	1			178
							191	9									
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	444	1	11750	3	N	125	264	1			39
							138	9									
*04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	412	1	10738	3	N	122	134	1			27
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	167	1	4249	3	N	-0-					153
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	-0-	40	1			113
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	167	1	4258	3	N	28	116	1			25
							31	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3889	3	N	-0-					25
03	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	135	1	3613	3	N	-0-					25
04	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	121	1	3111	3	N	14					39
							15	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	338	1	6549	3	N	-0-					159
12	10571	X	6381	-0-	-4190	-0-	320	1	6061	3	N	-0-					159
01	10571	X	5977	-0-	-4594	-0-	294	1	5683	3	N	-0-					159
02	9889	X	5517	-0-	-4372	-0-	269	1	5248	3	N	-0-					159
03	8215	X	6150	-0-	-2065	-0-	292	1	5785	3	N	66					225
							73	9									
04	6900	X	5303	-0-	-1597	-0-	253	1	5030	3	N	18					243
							20	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10384	-0-	-1046	-0-	322	1	10062	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10653	-0-	-724	-0-	304	1	10349	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10598	-0-	-748	-0-	319	1	10279	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	9861	-0-	-347	-0-	261	1	9600	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	273	1	10305	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9909	-0-	-471	-0-	294	1	9615	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	247	1	6420	3	N	58	182	1			75
							64	9									
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	255	1	6460	3	N	47	79	1			43
							52	9									
01	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	234	1	6130	3	N	77					120
							85	9									
02	6322	X	6033	-0-	-289	-0-	219	1	5749	3	N	59					179
							65	9									
03	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	220	1	5940	3	N	51	183	1			47
							56	9									
*04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	251	1	6747	3	N	71					118
							78	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	348	1	9847	2	N	-0-					-0-
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	334	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	335	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	315	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	303	1	8750	2	N	-0-					-0-
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9801	-0-	-69	-0-	334	1	9467	2	N	-0-					-0-
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	335	1	9611	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	318	1	9222	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8801	-0-	-392	-0-	300	1	8501	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	314	1	9073	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9184	-0-	-326	-0-	309	1	8875	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 #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	271	1	8471	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8947	-0-	-446	-0-	256	1	8691	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8995	-0-	-429	-0-	271	1	8724	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	8300	-0-	-516	-0-	220	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	232	1	8782	2	N	-0-					-0-
*04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	261	1	8549	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	229	1	7155	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7337	-0-	-599	-0-	210	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7304	-0-	-632	-0-	220	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6853	-0-	-513	-0-	182	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	195	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	215	1	7051	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8409	-0-	-261	-0-	261	1	8148	2	N	-0-					-0-
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	251	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	257	1	8262	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7989	-0-	-160	-0-	212	1	7777	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8510	-0-	-201	-0-	219	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	244	1	7996	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6383	-0-	-277	-0-	198	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6586	-0-	-141	-0-	188	1	6398	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	196	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	161	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	169	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6297	-0-	-93	-0-	187	1	6110	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6800	-0-	-100	-0-	246	1	6554	3	Y	-0-					18
12	7099	X	7084	-0-	-15	-0-	257	1	6827	3	Y	-0-					18
01	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	247	1	6619	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	6641	X	6211	-0-	-430	-0-	151	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	158	1	6696	3	Y	10					-0-
							11	9									
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	243	1	6858	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	328	1	8059	3	N	40					63
							44	9									
12	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	353	1	8667	3	N	142	149	1			56
							156	9									
01	9920	X	8119	-0-	-1801	-0-	310	1	7750	3	N	54	70	1			40
							59	9									
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	311	1	7970	3	N	103					143
							113	9									
03	9176	X	8096	-0-	-1080	-0-	302	1	7765	3	N	26					169
							29	9									
*04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	355	1	9116	3	N	22	171	1			20
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	14	2	4031	3	N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2	2	4235	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6223	-0-	-647	-0-	497	1	5638	3	Y	80	189	1			136
							88	9									
12	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	311	1	5955	3	Y	44	57	1			123
							48	9									
01	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	234	1	5877	3	Y	44					167
							48	9									
02	6641	X	5673	-0-	-968	-0-	211	1	5452	3	Y	9					176
							10	9									
03	6851	X	5861	-0-	-990	-0-	218	1	5614	3	Y	26	189	1			13
							29	9									
04	6210	X	5574	-0-	-636	-0-	209	1	5335	3	Y	27					40
							30	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	210	1	5333	3	N	85					126
							94	9									
12	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	215	1	5490	3	N	92	157	1			61
							101	9									
01	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	205	1	5345	3	N	80	95	1			46
							88	9									
02	5510	X	4998	-0-	-512	-0-	177	1	4729	3	N	84					130
							92	9									
03	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	205	1	5414	3	N	87	182	1			35
							96	9									
04	5640	X	5528	-0-	-112	-0-	197	1	5236	3	N	86					121
							95	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1015	1	3724	3	N	30	180	1			70
							33	9									
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1050	1	3754	3	N	51	75	1			46
							56	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1043	1	3660	3	N	46					92
							51	9									
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	973	1	3443	3	N	18					110
							20	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1034	1	3591	3	N	57					167
							63	9									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1000	1	3448	3	N	15					182
							17	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	1065	-0-	-10845	-0-	225	1	840	2	N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	250	1	7598	2	N	-0-					-0-
02	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	521	1	13923	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	553	1	15970	2	N	-0-					-0-
*04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	502	1	14429	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 #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11245	-0-	-1415	-0-	384	1	10861	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10703	-0-	-1635	-0-	360	1	10343	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11637	-0-	-701	-0-	388	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	10978	-0-	-564	-0-	374	1	10604	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11411	-0-	-555	-0-	382	1	11029	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	362	1	10391	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	13135	-0-	-245	-0-	454	1	12681	3	N	-0-					-0-
12	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	462	1	12797	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13408	-0-	-759	-0-	457	1	12951	3	N	-0-					-0-
02	13253	X	11191	-0-	-2062	-0-	373	1	10818	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	11917	-0-	-2250	-0-	394	1	11523	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	10606	-0-	-2534	-0-	350	1	10256	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12449	-0-	-931	-0-	460	1	11975	3	Y	13	118	1			8
							14	9									
12	13826	X	13143	-0-	-683	-0-	490	1	12638	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
01	13826	X	13218	-0-	-608	-0-	489	1	12676	3	Y	48					58
							53	9									
02	12267	X	11589	-0-	-678	-0-	420	1	11169	3	Y	-0-	55	1			3
03	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	456	1	12279	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	12810	X	12377	-0-	-433	-0-	443	1	11916	3	Y	16					19
							18	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	15493	-0-	-17	-0-	526	1	14967	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	3187	-0-	-11693	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	678	1	19659	2	N	-0-					-0-
02	40882	X	40882	-0-	-0-	-0-	1394	1	39488	2	N	-0-					-0-
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	1284	1	37067	2	N	-0-					-0-
*04	34379	X	34379	-0-	-0-	-0-	1157	1	33222	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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 #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13396	-0-	-1274	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-					-0-
01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	470	1	13620	2	N	-0-					-0-
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	444	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	449	1	12975	2	N	-0-					-0-
*04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-					-0-

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
11	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	1089	1	4058	3	Y	21					107
							23	9									
12	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	357	1	3813	3	Y	45					152
							50	9									
01	5487	X	3906	-0-	-1581	-0-	146	1	3737	3	Y	21	73	1			100
							23	9									
02	4988	X	3370	-0-	-1618	-0-	125	1	3239	3	Y	5	1	1			104
							6	9									
03	5332	X	3532	-0-	-1800	-0-	127	1	3405	3	Y	-0-					104
04	5160	X	3504	-0-	-1656	-0-	129	1	3345	3	Y	27					131
							30	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	307	1	8311	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	8603	-0-	-449	-0-	305	1	8298	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	297	1	8249	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7890	-0-	-433	-0-	271	1	7619	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	276	1	7980	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	272	1	7754	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	536	1	15247	2	N	-0-					-0-
12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	577	1	16575	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	16272	-0-	-251	-0-	543	1	15729	2	N	-0-					-0-
02	15457	X	14653	-0-	-804	-0-	500	1	14153	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15998	-0-	-990	-0-	536	1	15462	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15676	-0-	-764	-0-	527	1	15149	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	1030	1	10518	2	N	-0-					-0-
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1048	1	10511	2	N	-0-					-0-
01	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1037	1	10285	2	N	-0-					-0-
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	981	1	9726	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	1007	1	9378	2	N	-0-					-0-
*04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	902	1	6938	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	414	1	11770	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13287	-0-	-1159	-0-	447	1	12840	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13527	-0-	-826	-0-	451	1	13076	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	12515	-0-	-651	-0-	427	1	12088	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13386	-0-	-564	-0-	448	1	12938	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12874	-0-	-206	-0-	433	1	12441	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 #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	267	1	8363	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8848	-0-	-235	-0-	253	1	8595	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8739	-0-	-344	-0-	263	1	8476	2	N	-0-			-0-
02	8497	X	7995	-0-	-502	-0-	212	1	7783	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8682	-0-	-370	-0-	224	1	8458	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	252	1	8262	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

11	11250	X	10879	-0-	-371	-0-	371	1	10508	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	11313	-0-	-281	-0-	381	1	10932	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	368	1	10676	2	N	-0-			-0-
02	10875	X	10390	-0-	-485	-0-	354	1	10036	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10900	-0-	-725	-0-	365	1	10535	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	353	1	10142	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	168	1	4295	3	N	-0-			-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	N	-0-			-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	171	1	4504	3	N	-0-			-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	4020	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	149	1	3971	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	138	1	3790	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	246	1	6606	3	N	-0-			-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	262	1	6952	3	N	-0-			-0-
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	251	1	6743	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	239	1	6518	3	N	-0-			-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	3	N	-0-			-0-
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	255	1	7086	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	89	1	2386	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	91	1	2417	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	92	1	2451	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2995	-0-	95	95	104	1	2891	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3081	-0-	-19	76	108	1	2973	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2948	-0-	-52	24	104	1	2844	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

11	8850	X	8000	-0-	-850	-0-	284	1	7716	3	N	-0-			-0-
12	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	304	1	8154	3	N	-0-			-0-
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	297	1	8142	3	N	-0-			-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	270	1	7615	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	8310	-0-	-153	-0-	283	1	8027	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	271	1	7666	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

11	6330	X	5330	-0-	-1000	-0-	5330	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	4510	-0-	-1070	-0-	4510	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
02	5162	X	4082	-0-	-1080	-0-	4082	3			N	-0-			-0-
03	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
04	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	9060	-0-	-209	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8851	-0-	-418	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
02	8671	X	8352	-0-	-319	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8396	-0-	-873	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

11	2866	N	2770	-0-	-96	-0-	824	1	1899	3	N	43					182
							47	9									
12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	861	1	2147	3	N	17	170	1			29
							19	9									
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	855	1	2086	3	N	33					62
							36	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	796	1	1918	3	N	24					86
							26	9									
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	295	1	1928	3	N	25					111
							28	9									
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57	1			84
							33	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

11	12270	X	11992	-0-	-278	-0-	594	1	11398	3	Y	-0-	102	1			14
12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	634	1	11945	3	Y	12					26
							13	9									
01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	483	1	12155	3	Y	3					29
							3	9									
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	595	1	11610	3	Y	37					66
							41	9									
03	12121	X	11158	-0-	-963	-0-	560	1	10596	3	Y	2					68
							2	9									
04	11730	X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2					70
							2	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	303	1	8574	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	300	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	287	1	8128	2	N	-0-					-0-
03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	293	1	8453	2	N	-0-					-0-
*04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

11	13380	X	13079	-0-	-301	-0-	446	1	12633	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	13402	-0-	-424	-0-	451	1	12951	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	421	1	12199	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11838	-0-	-1067	-0-	404	1	11434	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12630	-0-	-886	-0-	423	1	12207	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12072	-0-	-1008	-0-	406	1	11666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	10677	-0-	-2553	-0-	420	1	10234	3	Y	21	129	1			21
							23	9									
12	13361	X	12106	-0-	-1255	-0-	481	1	11577	3	Y	44					65
							48	9									
01	13206	X	12046	-0-	-1160	-0-	473	1	11560	3	Y	12					77
							13	9									
02	10324	X	10088	-0-	-236	-0-	388	1	9686	3	Y	13					90
							14	9									
03	12121	X	9258	-0-	-2863	-0-	354	1	8874	3	Y	27					117
							30	9									
04	11730	X	9013	-0-	-2717	-0-	347	1	8663	3	Y	3					120
							3	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

11	12930	X	12453	-0-	-477	-0-	425	1	12028	2	N	-0-					-0-
12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	427	1	12278	2	N	-0-					-0-
01	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	425	1	12309	2	N	-0-					-0-
02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	403	1	11416	2	N	-0-					-0-
03	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	420	1	12127	2	N	-0-					-0-
*04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	409	1	11759	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

11	12120	X	10158	-0-	-1962	-0-	345	1	9813	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	8239	-0-	-3479	-0-	277	1	7962	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10234	-0-	-1329	-0-	341	1	9893	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9750	-0-	-1067	-0-	332	1	9418	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	357	1	10319	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9900	-0-	-270	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	379	1	10722	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11011	-0-	-676	-0-	370	1	10641	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10887	-0-	-800	-0-	363	1	10524	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	10200	-0-	-733	-0-	348	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10837	-0-	-757	-0-	363	1	10474	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10406	-0-	-694	-0-	350	1	10056	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	313	1	9787	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5286	-0-	-1627	-0-	151	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	1	-0-	-6912	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	3214	-0-	-3253	-0-	746	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	937	1	6690	2	N	-0-					-0-
*04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	632	1	15191	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	8880	X	8098	-0-	-782	-0-	285	1	7813	3	N	-0-					18
12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	292	1	7960	3	N	-0-					18
01	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	293	1	8142	3	N	-0-					18
02	8323	X	8086	-0-	-237	-0-	272	1	7814	3	N	-0-					18
03	8649	X	8390	-0-	-259	-0-	283	1	8107	3	N	-0-					18
04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	272	1	7724	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 "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	347	1	9619	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	10004	-0-	-319	-0-	353	1	9651	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	10166	-0-	-157	-0-	353	1	9813	3	N	-0-					-0-
02	9657	X	9369	-0-	-288	-0-	317	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	10273	-0-	-50	-0-	343	1	9930	3	N	-0-					-0-
*04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	336	1	9719	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	408	1	11553	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	354	1	10175	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11924	-0-	-445	-0-	398	1	11526	2	N	-0-					-0-
02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	409	1	11590	2	N	-0-					-0-
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	427	1	12334	2	N	-0-					-0-
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	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
11	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	338	1	9259	3	Y	-0-					12
12	10168	X	9931	-0-	-237	-0-	352	1	9579	3	Y	-0-					12
01	10013	X	9804	-0-	-209	-0-	341	1	9462	3	Y	1					11
							1	9									
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	323	1	9079	3	Y	-0-					11
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-					11
*04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-					11

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
11	9480	X	9206	-0-	-274	-0-	329	1	8877	3	Y	-0-					4
12	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	353	1	9383	3	Y	-0-					4
01	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	338	1	9182	3	Y	-0-					4
02	9309	X	9190	-0-	-119	-0-	321	1	8869	3	Y	-0-					4
03	9734	X	9733	-0-	-1	-0-	332	1	9401	3	Y	-0-					4
*04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-					4

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	13592	-0-	-1228	-0-	531	1	13043	3	N	16	122	1			23
							18	9									
12	21080	X	12481	-0-	-8599	-0-	641	1	11825	3	N	14					37
							15	9									
01	21080	X	7713	-0-	-13367	-0-	392	1	7306	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	717	1	18056	3	Y	56	1	1			55
							62	9									
03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	729	1	18521	3	Y	-0-					55
*04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	623	1	16270	3	Y	40					95
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	329	1	8848	3	Y	-0-					5
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					5
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	302	1	8186	3	Y	-0-					5
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	286	1	7988	3	Y	2					7
							2	9									
03	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	296	1	8248	3	Y	-0-					7
04	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	263	1	7251	3	Y	-0-					7

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
11	8220	X	8196	-0-	-24	-0-	298	1	7898	3	Y	-0-					25
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	310	1	8110	3	Y	-0-					25
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	300	1	7917	3	Y	-0-					25
02	7511	X	7494	-0-	-17	-0-	267	1	7224	3	Y	3					28
							3	9									
03	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	280	1	7690	3	Y	-0-					28
*04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	276	1	7641	3	Y	4					32
							4	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	Y	1					8
							1	9									
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	229	1	6075	3	Y	-0-					8
01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	209	1	5728	3	Y	2					10
							2	9									
02	5858	X	5126	-0-	-732	-0-	180	1	4946	3	Y	-0-					10
03	6262	X	5098	-0-	-1164	-0-	173	1	4925	3	Y	-0-					10
04	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	175	1	5044	3	Y	-0-					10

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
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	1076	1	4989	3	Y	-0-	50	1			80
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1078	1	4307	3	Y	36					116
							40	9									
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1021	1	3655	3	Y	7					123
							8	9									
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1000	1	3908	3	Y	11					134
							12	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1073	1	4429	3	Y	12					146
							13	9									
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1056	1	4700	3	Y	8					154
							9	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	777	1	22107	2	N	-0-					-0-
12	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	592	1	25821	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	21363	-0-	-2228	-0-	712	1	20651	2	N	-0-					-0-
02	22069	X	19591	-0-	-2478	-0-	668	1	18923	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	22409	-0-	-3755	-0-	750	1	21659	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	21365	-0-	-3955	-0-	719	1	20646	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
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	274	1	7210	3	N	-0-					-0-
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	3	N	-0-					-0-
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	253	1	6760	3	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	257	1	7003	3	N	-0-					-0-
*04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	247	1	6713	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6547	-0-	-1403	-0-	233	1	6314	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7129	-0-	-1396	-0-	254	1	6875	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7052	-0-	-1473	-0-	248	1	6804	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	6184	-0-	-1472	-0-	211	1	5973	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	6765	-0-	-1419	-0-	225	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	222	1	6253	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	17246	-0-	-544	-0-	585	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	17276	-0-	-1107	-0-	581	1	16695	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17724	-0-	-597	-0-	591	1	17133	2	N	-0-					-0-
02	17110	X	16919	-0-	-191	-0-	577	1	16342	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	17033	-0-	-1257	-0-	570	1	16463	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16591	-0-	-659	-0-	558	1	16033	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	330	1	9013	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	9443	-0-	-725	-0-	331	1	9112	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9385	-0-	-783	-0-	323	1	9062	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	8936	-0-	-576	-0-	302	1	8634	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9631	-0-	-165	-0-	320	1	9311	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	300	1	8744	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	3	Y	32					66
							35	9									
12	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	258	1	6367	3	Y	6	50	1			22
							7	9									
01	6696	X	6652	-0-	-44	-0-	251	1	6327	3	Y	67	59	1			30
							74	9									
02	6380	X	6140	-0-	-240	-0-	233	1	5907	3	Y	-0-					30
03	6820	X	6434	-0-	-386	-0-	240	1	6194	3	Y	-0-					30
04	6600	X	5949	-0-	-651	-0-	217	1	5662	3	Y	64					94
							70	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	467	1	13286	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	470	1	13491	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13797	-0-	-680	-0-	460	1	13337	2	N	-0-					-0-
02	13543	X	12611	-0-	-932	-0-	430	1	12181	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13483	-0-	-994	-0-	451	1	13032	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12541	-0-	-1199	-0-	422	1	12119	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	358	1	10117	3	N	-0-			-0-
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	375	1	10515	3	N	-0-			-0-
01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	363	1	10305	3	N	-0-			-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	343	1	10055	3	N	-0-			-0-
03	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	365	1	10787	3	N	-0-			-0-
*04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	329	1	9643	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	402	1	11271	3	N	-0-			-0-
12	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	393	1	10946	3	N	-0-			-0-
01	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	375	1	10597	3	N	-0-			-0-
02	11397	X	10058	-0-	-1339	-0-	334	1	9724	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	11241	-0-	-942	-0-	372	1	10869	3	N	-0-			-0-
04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	363	1	10508	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	15315	-0-	-765	-0-	474	1	14841	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	15813	-0-	-555	-0-	452	1	15361	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	15405	-0-	-963	-0-	464	1	14941	2	N	-0-			-0-
02	14993	X	13975	-0-	-1018	-0-	370	1	13605	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15063	-0-	-964	-0-	388	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14551	-0-	-779	-0-	431	1	14120	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11899	-0-	-461	-0-	368	1	11531	2	N	-0-			-0-
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	363	1	12337	2	N	-0-			-0-
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	380	1	12223	2	N	-0-			-0-
02	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	314	1	11548	2	N	-0-			-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	303	1	11439	2	N	-0-			-0-
*04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8274	-0-	-2376	-0-	298 3	1 9	7973	3	Y	3			20
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	396	1	10685	3	Y	-0-			20
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	377	1	10345	3	Y	-0-			20
02	9773	X	9559	-0-	-214	-0-	330 2	1 9	9227	3	Y	2			22
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	341	1	9713	3	Y	-0-			22
04	10110	X	8910	-0-	-1200	-0-	305	1	8605	3	Y	-0-			22

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
11	6720	X	6255	-0-	-465	-0-	249	1	5984	3	N	20					128
							22	9									
12	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	250	1	6009	3	N	20					148
							22	9									
01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	255	1	6177	3	N	27					175
							30	9									
02	6148	X	5916	-0-	-232	-0-	231	1	5649	3	N	33					208
							36	9									
03	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	244	1	6055	3	N	-0-					208
04	6270	X	5785	-0-	-485	-0-	221	1	5564	3	N	-0-					208

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
11	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	359	1	8833	3	N	15					169
							17	9									
12	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	356	1	8713	3	N	14					183
							15	9									
01	10137	X	8562	-0-	-1575	-0-	332	1	8206	3	N	22					205
							24	9									
*02	9135	X	7898	-0-	-1237	-0-	302	1	7578	3	N	16					221
							18	9									
*03	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	343	1	8808	3	N	-0-	173	1			48
04	9210	X	9043	-0-	-167	-0-	342	1	8701	3	N	-0-					48

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
11	7140	X	5305	-0-	-1835	-0-	212	1	5089	3	N	4					80
							4	9									
12	8215	X	5107	-0-	-3108	-0-	205	1	4894	3	N	7					87
							8	9									
01	8215	X	5034	-0-	-3181	-0-	200	1	4811	3	N	21					108
							23	9									
02	7685	X	4720	-0-	-2965	-0-	186	1	4517	3	N	15					123
							17	9									
03	7130	X	5092	-0-	-2038	-0-	195	1	4897	3	N	-0-					123
04	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	181	1	4530	3	N	4					127
							4	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
11	13650	X	11951	-0-	-1699	-0-	461	1	11459	3	N	28					185
							31	9									
12	14043	X	12321	-0-	-1722	-0-	475	1	11792	3	N	49					234
							54	9									
01	13950	X	12238	-0-	-1712	-0-	467	1	11708	3	N	57					291
							63	9									
02	12441	X	11532	-0-	-909	-0-	435	1	11061	3	N	33	182	1			142
							36	9									
03	12493	X	12205	-0-	-288	-0-	452	1	11752	3	N	1					143
							1	9									
04	11940	X	11621	-0-	-319	-0-	433	1	11187	3	N	1					144
							1	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
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	457	1	8880	3	N	3					162
							3	9									
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	452	1	8633	3	N	-0-					162
01	8432	X	3776	-0-	-4656	-0-	188	1	3588	3	N	-0-					162
02	7888	X	12	-0-	-7876	-0-	12	3			N	-0-					162
03	8432	X	1527	-0-	-6905	-0-	56	1	1447	3	N	22					184
							24	9									
*04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	646	1	12781	3	N	13					197
							14	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4288	-0-	-2102	-0-	581	1	3661	3	Y	42					85
							46	9									
12	6603	X	4128	-0-	-2475	-0-	587	1	3535	3	Y	5	85	1			5
							6	9									
01	6603	X	4172	-0-	-2431	-0-	513	1	3585	3	Y	67	59	1			13
							74	9									
02	4785	X	2042	-0-	-2743	-0-	385	1	1657	3	Y	-0-					13
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	934	1	4946	3	Y	-0-					13
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	856	1	3908	3	Y	-0-					13

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	19					72
							21	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	19	1	515	3	N	16					88
							18	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	N	15					103
							17	9									
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	21	1	499	3	N	22					125
							24	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	21	1	511	3	N	15					140
							17	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	20	1	491	3	N	3					143
							3	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9097	-0-	-863	-0-	338	1	8759	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-	330	1	8538	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	9016	-0-	-532	-0-	334	1	8682	3	Y	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	398	1	10638	3	Y	-0-					-0-
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	463	1	12533	3	Y	-0-					-0-
*04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	444	1	11889	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
11	20310	X	18876	-0-	-1434	-0-	707	1	18089	3	Y	73	144	1			37
							80	9									
12	20987	X	19226	-0-	-1761	-0-	504	1	18672	3	Y	45	2	1			80
							50	9									
01	20987	X	19068	-0-	-1919	-0-	711	1	18306	3	Y	46	87	1			39
							51	9									
02	19430	X	17579	-0-	-1851	-0-	644	1	16893	3	Y	38					77
							42	9									
03	20398	X	18520	-0-	-1878	-0-	666	1	17813	3	Y	37	59	1			55
							41	9									
04	18870	X	17747	-0-	-1123	-0-	645	1	17080	3	Y	20					75
							22	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	338	1	9268	3	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	351	1	9553	3	N	-0-					-0-
01	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	341	1	9544	3	N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	317	1	8978	3	N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9046	-0-	-374	-0-	305	1	8741	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	435	1	11350	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	443	1	11522	3	Y	-0-					-0-
01	13485	X	10214	-0-	-3271	-0-	373	1	9841	3	Y	-0-					-0-
02	12151	X	11075	-0-	-1076	-0-	393	1	10682	3	Y	-0-					-0-
03	12648	X	11442	-0-	-1206	-0-	401	1	11041	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	384	1	10437	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

11	8610	X	7946	-0-	-664	-0-	279	1	7667	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7959	-0-	-938	-0-	280	1	7679	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7936	-0-	-961	-0-	274	1	7662	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7328	-0-	-734	-0-	250	1	7078	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	247	1	7251	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7064	-0-	-886	-0-	237	1	6827	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	330	1	2805	3	Y	32					49
							35	9									
12	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	691	1	2980	3	Y	6	50	1			5
							7	9									
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	843	1	3461	3	Y	67	59	1			13
							74	9									
02	3538	X	2874	-0-	-664	-0-	298	1	2576	3	Y	-0-					13
03	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	126	1	3344	3	Y	-0-					13
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					13

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6172	-0-	-218	-0-	191	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	191	1	6489	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	190	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	168	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	165	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	174	1	5700	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	595	1	14790	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	15082	-0-	-1286	-0-	588	1	14494	3	N	-0-					-0-
01	16368	X	13568	-0-	-2800	-0-	524	1	13044	3	N	-0-					-0-
02	15312	X	12705	-0-	-2607	-0-	478	1	12227	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	13270	-0-	-2819	-0-	491	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	8556	-0-	-6834	-0-	432	1	8124	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	80	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	97	1	2438	3	N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	113	1	2783	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	84	1	2190	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4241	-0-	1241	1241	156	1	4085	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1091	-0-	-1219	-0-	883	1	191	3	N	15					165
							17	9									
12	2387	X	1723	-0-	-664	-0-	1042	1	646	3	N	32	133	1			64
							35	9									
01	2387	X	2248	-0-	-139	-0-	1127	1	1119	3	N	2					66
							2	9									
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	1059	1	1087	3	N	6					72
							7	9									
03	1736	X	307	-0-	-1429	-0-	112	1	195	3	N	-0-					72
04	2190	X	27	-0-	-2163	-0-	4	3	23	9	Y	21	62	1			31

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	364	1	11379	2	N	-0-					-0-
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	345	1	11729	2	N	-0-					-0-
01	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	353	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	239	1	8787	2	N	-0-					-0-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	255	1	9655	2	N	-0-					-0-
*04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	257	1	8035	2	N	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	255	1	8679	2	N	-0-					-0-
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	262	1	8434	2	N	-0-					-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	216	1	7942	2	N	-0-					-0-
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	259	1	9793	2	N	-0-					-0-
*04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

11	11010	X	10729	-0-	-281	-0-	364	1	10365	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	370	1	10622	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10968	-0-	-130	-0-	366	1	10602	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	10077	-0-	-247	-0-	344	1	9733	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10538	-0-	-498	-0-	353	1	10185	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10128	-0-	-612	-0-	341	1	9787	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

11	10590	X	10125	-0-	-465	-0-	344	1	9781	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10318	-0-	-563	-0-	347	1	9971	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10288	-0-	-376	-0-	343	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9653	-0-	-294	-0-	329	1	9324	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9942	-0-	-567	-0-	333	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9799	-0-	-341	-0-	330	1	9469	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

11	9240	X	8116	-0-	-1124	-0-	942	1	7174	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	964	1	7225	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7446	-0-	-1141	-0-	938	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	6845	-0-	-956	-0-	878	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	923	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6850	-0-	-1280	-0-	897	1	5953	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

11	12690	X	11053	-0-	-1637	-0-	375	1	10678	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11032	-0-	-2081	-0-	371	1	10661	2	N	-0-					-0-
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	437	1	12663	2	N	-0-					-0-
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	442	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	448	1	12942	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	9852	-0-	-2838	-0-	332	1	9520	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

11	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	317	1	9925	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	301	1	10229	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10374	-0-	-600	-0-	313	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9648	-0-	-618	-0-	256	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10401	-0-	-573	-0-	268	1	10133	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9848	-0-	-382	-0-	292	1	9556	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

11	6720	X	6003	-0-	-717	-0-	186	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	167	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	186	1	5975	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5338	-0-	-375	-0-	142	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	135	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3641	-0-	-2269	-0-	108	1	3533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570	X	19824	-0-	-1746	-0-	676	1	19148	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19438	-0-	-2851	-0-	654	1	18784	2	N	-0-					-0-
01	25389	X	18541	-0-	-6848	-0-	618	1	17923	2	N	-0-					-0-
02	23751	X	16180	-0-	-7571	-0-	552	1	15628	2	N	-0-					-0-
03	25389	X	17141	-0-	-8248	-0-	574	1	16567	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18617	-0-	-1213	-0-	626	1	17991	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

11	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	664	1	18795	2	N	-0-					-0-
12	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	664	1	19068	2	N	-0-					-0-
01	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	654	1	18944	2	N	-0-					-0-
02	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	598	1	16940	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	18146	-0-	-423	-0-	608	1	17538	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	17746	-0-	-224	-0-	597	1	17149	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

11	15990	X	15148	-0-	-842	-0-	579	1	14550	3	Y	17	43	1			22
							19	9									
12	16523	X	15403	-0-	-1120	-0-	588	1	14811	3	Y	4	4	1			22
							4	9									
01	16368	X	15029	-0-	-1339	-0-	570	1	14459	3	Y	-0-					22
02	15109	X	13692	-0-	-1417	-0-	505	1	13187	3	Y	-0-					22
03	16151	X	14108	-0-	-2043	-0-	515	1	13535	3	Y	53	53	1			22
							58	9									
04	15150	X	13214	-0-	-1936	-0-	487	1	12725	3	Y	2	2	1			22
							2	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	980	1	3193	3	Y	13					51
							14	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	878	1	2908	3	Y	3	28	1			26
							3	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1023	1	2427	3	Y	-0-					26
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	963	1	2443	3	Y	2					28
							2	9									
03	2728	X	1811	-0-	-917	-0-	418	1	1384	3	Y	8					36
							9	9									
04	2640	X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	492	1	15366	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16650	-0-	-803	-0-	476	1	16174	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	16468	-0-	-458	-0-	497	1	15971	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15016	-0-	-818	-0-	398	1	14618	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	420	1	15891	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	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
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	194	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	6818	-0-	-2327	-0-	195	1	6623	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	6177	-0-	-2968	-0-	186	1	5991	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	5258	-0-	-1760	-0-	139	1	5119	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5938	-0-	-1564	-0-	153	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	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
11	16710	X	8085	-0-	-8625	-0-	310	1	7724	3	Y	46	100	1			-0-
							51	9									
12	17112	X	16401	-0-	-711	-0-	621	1	15769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	16926	X	15650	-0-	-1276	-0-	584	1	15066	3	Y	-0-					-0-
02	15834	X	14178	-0-	-1656	-0-	519	1	13659	3	Y	-0-					-0-
03	16616	X	14399	-0-	-2217	-0-	518	1	13819	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	15870	X	13183	-0-	-2687	-0-	481	1	12700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	373	1	10122	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	419	1	11138	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	11443	-0-	-306	-0-	407	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	10991	X	10436	-0-	-555	-0-	366	1	10070	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	9499	-0-	-2064	-0-	325	1	9174	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	5487	-0-	-5703	-0-	187	1	5300	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
11	1500	X	186	-0-	-1314	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	945	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1061	1	6015	3	Y	40					40
							44	9									
02	2900	N	3806	-0-	906	906	911	1	2875	3	Y	18					58
							20	9									
03	3100	N	3559	-0-	459	1365	936	1	2529	3	Y	85	116	1			27
							94	9									
*04	5630	X	4265	-0-	-1365	-0-	992	1	3273	3	Y	-0-					27

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
11	15180	X	7002	-0-	-8178	-0-	263	1	6730	3	Y	8					26
							9	9									
12	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	654	1	16585	3	Y	15					41
							17	9									
01	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	632	1	16263	3	Y	24	65	1			-0-
							26	9									
02	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	563	1	14766	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
03	17267	X	15307	-0-	-1960	-0-	553	1	14746	3	Y	7					19
							8	9									
04	16710	X	14257	-0-	-2453	-0-	522	1	13734	3	Y	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	7493	-0-	-4417	-0-	282	1	7175	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
12	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13442	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	493	1	12616	3	Y	-0-					-0-
02	11948	X	11818	-0-	-130	-0-	432	1	11386	3	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12175	-0-	-969	-0-	438	1	11670	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	415	1	10987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3503	X	2657	-0-	-846	-0-	792	1	1865	3	N	-0-					-0-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	987	1	3472	3	N	-0-					-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	993	1	2737	3	N	-0-					-0-
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1081	1	4998	3	N	-0-					-0-
*09	4470	X	870	-0-	-3600	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*10	4619	X	899	-0-	-3720	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*11	5880	X	2135	-0-	-3745	-0-	886	1	1249	3	N	-0-					-0-
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	3	N	-0-					-0-
*01	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	1			N	-0-					-0-
*02	870	X	683	-0-	-187	-0-	683	1			N	-0-					-0-
*03	930	X	186	-0-	-744	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	24	200	1			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8281	-0-	-539	-0-	316	1	7837	3	N	116	175	1			91
							128	9									
12	8804	X	8573	-0-	-231	-0-	327	1	7993	3	N	230	315	1			6
							253	9									
01	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	322	1	7989	3	N	159	152	1			13
							175	9									
02	8236	X	7830	-0-	-406	-0-	296	1	7482	3	N	47					60
							52	9									
03	8773	X	8494	-0-	-279	-0-	309	1	7911	3	N	249	182	1			127
							274	9									
04	8310	X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176	1			95
							158	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	3	Y	-0-					17
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					17
01	3937	X	2391	-0-	-1546	-0-	162	1	2229	3	Y	-0-					17
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	298	1	4792	3	Y	-0-					17
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	3	Y	-0-					17
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	183	1	4748	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
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	343	1	9011	3	N	77					122
							85	9									
12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	355	1	9149	3	N	93	178	1			37
							102	9									
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	344	1	9014	3	N	80					117
							88	9									
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	3	N	77					194
							85	9									
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	326	1	8848	3	N	69	182	1			81
							76	9									
*04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74					155
							81	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2223	-0-	-2577	-0-	823	1	1400	3	Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	938	1	2793	3	Y	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1020	1	5433	3	Y	29					29
							32	9									
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	1006	1	4512	3	Y	13					42
							14	9									
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1051	1	4474	3	Y	53	68	1			27
							58	9									
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1053	1	4770	3	Y	-0-					27

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	500	1	12697	3	Y	2					19
							2	9									
12	13020	X	12999	-0-	-21	-0-	496	1	12494	3	Y	8					27
							9	9									
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	469	1	12069	3	Y	22	49	1			-0-
							24	9									
02	12296	X	11703	-0-	-593	-0-	431	1	11271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	438	1	11688	3	Y	7					7
							8	9									
04	12720	X	11342	-0-	-1378	-0-	414	1	10911	3	Y	15					22
							17	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	89	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	63	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	58	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	969	-0-	-1235	-0-	26	1	943	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	28	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	893	-0-	-967	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	294	1	8419	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	304	1	8740	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	300	1	8873	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8476	-0-	-630	-0-	272	1	8204	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	276	1	8574	3	N	22					22
							24	9									
04	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-	20	1			-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	224	1	5583	3	Y	81	178	1			69
							89	9									
12	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	218	1	5508	3	Y	86	100	1			55
							95	9									
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	210	1	5422	3	Y	99					154
							109	9									
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	198	1	5196	3	Y	75	177	1			52
							83	9									
03	6107	X	5777	-0-	-330	-0-	206	1	5482	3	Y	81					133
							89	9									
04	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	204	1	5371	3	Y	76	177	1			32
							84	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	196	1	3727	3	N	35					173
							39	9									
12	4278	X	3727	-0-	-551	-0-	188	1	3515	3	N	22	166	1			29
							24	9									
01	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	199	1	3756	3	N	43					72
							47	9									
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	178	1	3505	3	N	30					102
							33	9									
03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	187	1	3687	3	N	47					149
							52	9									
04	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	191	1	3661	3	Y	28	53	1			124
							31	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490	X	19746	-0-	-744	-0-	670	1	19076	2	N	-0-					-0-
12	20429	X	19462	-0-	-967	-0-	655	1	18807	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	19365	-0-	-1064	-0-	646	1	18719	2	N	-0-					-0-
02	18995	X	17927	-0-	-1068	-0-	611	1	17316	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	18939	-0-	-1366	-0-	634	1	18305	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9420	-0-	6420	20328	292	1	9128	2	N	-0-					-0-
12	31409	X	11081	-0-	-20328	-0-	317	1	10764	2	N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	326	1	10479	2	N	-0-					-0-
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	249	1	9135	2	N	-0-					-0-
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	269	1	10153	2	N	-0-					-0-
*04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	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, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	453	1	10922	3	Y	10					33
							11	9									
12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	472	1	11305	3	Y	-0-					33
01	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	460	1	11167	3	Y	-0-					33
02	10701	X	10525	-0-	-176	-0-	408	1	10117	3	Y	-0-					33
03	11439	X	10346	-0-	-1093	-0-	397	1	9941	3	Y	7	32	1			8
							8	9									
04	11070	X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	25	1	1			32
							28	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2288	-0-	-1792	-0-	113	1	2165	3	Y	9					19
							10	9									
12	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	137	1	2668	3	Y	11					30
							12	9									
01	3813	X	392	-0-	-3421	-0-	19	1	373	3	Y	-0-					30
02	3248	X	2180	-0-	-1068	-0-	101	1	2073	3	Y	5					35
							6	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	166	1	3334	3	Y	25					60
							28	9									
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	12	57	1			15
							13	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	329	1	13246	3	N	-0-					-0-
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	346	1	14022	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14088	-0-	-296	-0-	331	1	13757	3	N	-0-					-0-
02	13456	X	12775	-0-	-681	-0-	293	1	12482	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	14176	-0-	-208	-0-	316	1	13860	3	N	-0-					-0-
*04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	324	1	13959	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	250	1	9644	3	N	-0-					-0-
12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	254	1	10150	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	242	1	9771	3	N	-0-					-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	224	1	9028	3	N	-0-					-0-
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	221	1	9397	3	N	-0-					-0-
*04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	219	1	9095	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	349	1	13824	3	N	-0-					-0-
12	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	329	1	13126	3	N	-0-					-0-
01	14136	X	13303	-0-	-833	-0-	321	1	12982	3	N	-0-					-0-
02	13224	X	12015	-0-	-1209	-0-	283	1	11732	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12531	-0-	-1149	-0-	291	1	12240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8814	-0-	-186	-0-	347	1	8291	3	N	160	158	1			219
							176	9									
12	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	355	1	8448	3	N	165	184	1			200
							182	9									
01	9238	X	8910	-0-	-328	-0-	348	1	8379	3	N	166	165	1			201
							183	9									
02	8642	X	8449	-0-	-193	-0-	323	1	7983	3	N	130	170	1			161
							143	9									
03	9176	X	8949	-0-	-227	-0-	335	1	8480	3	N	122	166	1			117
							134	9									
04	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	186	185	1			118
							205	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

11	10110	X	9876	-0-	-234	-0-	372	1	9494	3	Y	9					9
							10	9									
12	11408	X	9807	-0-	-1601	-0-	371	1	9435	3	Y	1					10
							1	9									
01	11377	X	10385	-0-	-992	-0-	386	1	9982	3	Y	15					25
							17	9									
02	10411	X	9680	-0-	-731	-0-	352	1	9328	3	Y	-0-					25
03	10695	X	9127	-0-	-1568	-0-	328	1	8799	3	Y	-0-					25
04	10050	X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	-0-					25

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

11	13440	X	12919	-0-	-521	-0-	312	1	12607	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11739	-0-	-2149	-0-	278	1	11461	3	Y	-0-					-0-
01	13888	X	12758	-0-	-1130	-0-	299	1	12459	3	Y	-0-					-0-
02	12876	X	11925	-0-	-951	-0-	276	1	11649	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	12407	-0-	-954	-0-	276	1	12131	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

11	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	394	1	11393	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	402	1	11595	3	N	-0-					-0-
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	394	1	11691	3	N	-0-					-0-
02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	350	1	10581	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	357	1	11082	3	N	-0-					-0-
*04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

11	13560	X	13397	-0-	-163	-0-	447	1	12950	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	13772	-0-	-54	-0-	462	1	13310	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	13680	-0-	-146	-0-	445	1	13235	3	N	-0-					-0-
02	12934	X	12294	-0-	-640	-0-	394	1	11900	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	13344	-0-	-482	-0-	415	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

11	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	367	1	14545	3	N	-0-					-0-
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	372	1	14934	3	N	-0-					-0-
01	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	335	1	13652	3	N	-0-					-0-
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	313	1	12884	3	N	-0-					-0-
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	321	1	13731	3	N	-0-					-0-
*04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	313	1	13220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					158
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	Y	-0-					158
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	1					159
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	3	Y	-0-					159
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	3	Y	-0-					159
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	133	1	4811	3	N	-0-					18
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	123	1	4588	3	N	21					39
							23	9									
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	134	1	5221	3	N	7					46
							8	9									
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	124	1	4700	3	N	9					55
							10	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	125	1	4976	3	N	5					60
							6	9									
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	N	2					62
							2	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	61	1	1826	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	47	1	1296	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	38	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	2407	X	970	-0-	-1437	-0-	31	1	939	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	968	-0-	-1605	-0-	30	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	35	1	1010	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
11	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	600	1	17231	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	17919	-0-	-247	-0-	607	1	17312	3	N	-0-					-0-
01	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	639	1	18586	3	N	-0-					-0-
02	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	614	1	18160	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	16637	-0-	-1529	-0-	532	1	16105	3	N	-0-					-0-
04	17580	X	12686	-0-	-4894	-0-	411	1	12275	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
11	5550	X	5032	-0-	-518	-0-	754	1	4250	3	Y	25					102
							28	9									
12	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	599	1	3988	3	Y	-0-	58	1			44
01	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	525	1	3872	3	Y	-0-					44
02	4872	X	3865	-0-	-1007	-0-	479	1	3367	3	Y	17					61
							19	9									
03	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	566	1	4041	3	Y	15					76
							17	9									
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5					81
							6	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	545	1	15439	3	N	-0-					-0-
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	520	1	14733	3	N	-0-					-0-
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	3	N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	507	1	14942	3	N	-0-					-0-
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	532	1	16093	3	N	-0-					-0-
*04	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4952	-0-	-1198	-0-	428	1	4499	3	Y	23					156
							25	9									
12	6789	X	4219	-0-	-2570	-0-	607	1	3569	3	Y	39	177	1			18
							43	9									
01	6789	X	3435	-0-	-3354	-0-	606	1	2829	3	Y	-0-					18
02	6351	X	3711	-0-	-2640	-0-	626	1	3067	3	Y	16					34
							18	9									
03	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	722	1	2812	3	Y	11					45
							12	9									
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	1046	1	3371	3	Y	18					63
							20	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	301	1	8617	3	N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	324	1	9325	3	N	-0-					-0-
01	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	354	1	10328	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	331	1	9861	3	N	-0-					-0-
03	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	347	1	10559	3	N	-0-					-0-
*04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9575	-0-	-775	-0-	327	1	9248	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7322	-0-	-3156	-0-	246	1	7076	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	7417	-0-	-3061	-0-	247	1	7170	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8252	-0-	-1289	-0-	281	1	7971	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8602	-0-	-1287	-0-	288	1	8314	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8996	-0-	-574	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	514	1	14594	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	552	1	15599	3	N	-0-					-0-
01	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	555	1	16018	3	N	-0-					-0-
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	491	1	14442	3	N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	449	1	13557	3	N	-0-					-0-
*04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	312	1	7428	3	N	51	185	1			60
							56	9									
12	8959	X	7966	-0-	-993	-0-	318	1	7562	3	N	78					138
							86	9									
01	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	300	1	7214	3	N	84					222
							92	9									
02	7917	X	6771	-0-	-1146	-0-	264	1	6462	3	N	41	102	1			161
							45	9									
*03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	333	1	8215	3	N	16					177
							18	9									
*04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	34	186	1			25
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	367	1	9143	3	Y	106	179	1			176
							117	9									
12	10602	X	9828	-0-	-774	-0-	380	1	9346	3	Y	93					269
							102	9									
01	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	375	1	9312	3	Y	124	193	1			200
							136	9									
02	9860	X	9132	-0-	-728	-0-	341	1	8736	3	Y	50	168	1			82
							55	9									
03	10261	X	10243	-0-	-18	-0-	379	1	9735	3	Y	117	177	1			22
							129	9									
04	9630	X	9460	-0-	-170	-0-	351	1	9011	3	Y	89					111
							98	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	299	1	8476	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	6158	-0-	-3173	-0-	207	1	5951	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	280	1	8117	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	8127	-0-	-602	-0-	277	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	260	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

11	13950	X	8872	-0-	-5078	-0-	294	1	8578	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	302	1	8803	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	6847	-0-	-6979	-0-	224	1	6623	3	N	-0-					-0-
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	403	1	12273	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	343	1	10755	3	N	-0-					-0-
*04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	410	1	11512	3	N	-0-					-0-
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	459	1	12808	3	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	245	1	6901	3	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	760	1	6932	3	N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1247	1	12203	3	N	-0-					-0-
*04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

11	14670	X	12114	-0-	-2556	-0-	433	1	11681	3	Y	-0-					-0-
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	432	1	11512	3	Y	-0-					-0-
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	457	1	12351	3	Y	-0-					-0-
02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	412	1	11475	3	Y	-0-					-0-
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	485	1	13696	3	Y	-0-					-0-
*04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	564	1	14230	3	Y	-0-					32
12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	580	1	14607	3	Y	7					39
							8	9									
01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	570	1	14476	3	Y	3					42
							3	9									
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	525	1	13584	3	Y	-0-					42
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	552	1	14618	3	Y	3					45
							3	9									
*04	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1					46
							1	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	379	1	10981	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11517	-0-	-263	-0-	386	1	11131	3	N	-0-					-0-
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	420	1	12402	3	N	-0-					-0-
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	363	1	11038	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	356	1	11083	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	272	1	6723	3	N	43	186	1			132
							47	9									
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	286	1	7037	3	N	54					186
							59	9									
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	281	1	6942	3	N	57					243
							63	9									
02	6815	X	6680	-0-	-135	-0-	254	1	6393	3	N	30					273
							33	9									
03	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	253	1	6574	3	N	5	189	1			89
							6	9									
04	7140	X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	47					136
							52	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11494	-0-	-1856	-0-	439	1	11052	3	Y	3					3
							3	9									
12	12648	X	11085	-0-	-1563	-0-	426	1	10659	3	Y	-0-					3
01	12648	X	11750	-0-	-898	-0-	446	1	11293	3	Y	10					13
							11	9									
02	11832	X	10894	-0-	-938	-0-	403	1	10485	3	Y	5					18
							6	9									
03	12648	X	11526	-0-	-1122	-0-	423	1	11102	3	Y	1					19
							1	9									
04	11490	X	10933	-0-	-557	-0-	400	1	10533	3	Y	-0-					19

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10664	-0-	-466	-0-	330	1	10334	2	N	-0-					-0-
12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	317	1	10775	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10922	-0-	-145	-0-	329	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	10091	-0-	-262	-0-	268	1	9823	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10901	-0-	-166	-0-	281	1	10620	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5369	-0-	-1681	-0-	203	1	5166	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	5853	-0-	-1277	-0-	219	1	5634	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5359	-0-	-1585	-0-	199	1	5160	3	Y	-0-					-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	237	1	6268	3	Y	4					4
							4	9									
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	270	1	7230	3	Y	9					13
							10	9									
*04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6682	3	Y	10					23
							11	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	354	1	13765	3	Y	-0-					-0-
12	14818	X	14184	-0-	-634	-0-	352	1	13832	3	Y	-0-					-0-
01	14818	X	13629	-0-	-1189	-0-	331	1	13298	3	Y	-0-					-0-
02	13659	X	12925	-0-	-734	-0-	309	1	12616	3	Y	-0-					-0-
03	14601	X	13535	-0-	-1066	-0-	316	1	13219	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	12885	-0-	-1245	-0-	303	1	12582	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7315	-0-	-1175	-0-	227	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	214	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7229	-0-	-614	-0-	218	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6566	-0-	-771	-0-	174	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	209	1	7916	2	N	-0-					-0-
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11609	-0-	-31	-0-	394	1	11215	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11413	-0-	-553	-0-	384	1	11029	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11389	-0-	-701	-0-	380	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	9102	-0-	-2208	-0-	310	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10103	-0-	-1987	-0-	338	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11489	-0-	-121	-0-	387	1	11102	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	14022	-0-	-1098	-0-	476	1	13546	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	13301	-0-	-2292	-0-	447	1	12854	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14477	-0-	-899	-0-	483	1	13994	2	N	-0-					-0-
02	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	469	1	13275	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12842	-0-	-1573	-0-	430	1	12412	2	N	-0-					-0-
*04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	487	1	13985	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	13866	-0-	-2724	-0-	538	1	13260	3	N	62	153	1			96
							68	9									
12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	555	1	13565	3	N	89					185
							98	9									
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	533	1	13437	3	N	88					273
							97	9									
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	472	1	12133	3	N	53	180	1			146
							58	9									
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	528	1	13748	3	N	10					156
							11	9									
*04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	506	1	13055	3	N	38	168	1			26
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	111	1	4303	3	Y	-0-					17
12	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	92	1	3595	3	Y	21	21	1			17
							23	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	121	1	4753	3	Y	-0-					17
02	4263	X	4205	-0-	-58	-0-	102	1	4103	3	Y	-0-					17
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	119	1	4817	3	Y	-0-					17
04	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	113	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	360	1	11249	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10252	-0-	-846	-0-	293	1	9959	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9076	-0-	-2022	-0-	273	1	8803	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	9381	-0-	-1001	-0-	249	1	9132	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10026	-0-	-1072	-0-	258	1	9768	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10830	-0-	-570	-0-	335	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	11304	-0-	-166	-0-	323	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	11103	-0-	-367	-0-	335	1	10768	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	10347	-0-	-122	-0-	274	1	10073	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11120	-0-	-195	-0-	287	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8383	-0-	-47	-0-	319	1	8036	3	Y	25					66
							28	9									
12	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	336	1	8465	3	Y	1					67
							1	9									
01	9982	X	9137	-0-	-845	-0-	343	1	8685	3	Y	99	99	1			67
							109	9									
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	307	1	8085	3	Y	1	1	1			67
							1	9									
03	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	305	1	8098	3	Y	-0-					67
04	8850	X	7294	-0-	-1556	-0-	270	1	7023	3	Y	1					68
							1	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	268	1	9563	3	N	33					91
							36	9									
12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9318	3	N	41					132
							45	9									
01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	246	1	9301	3	N	37	120	1			49
							41	9									
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	216	1	8232	3	N	35					84
							39	9									
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	229	1	9140	3	N	39					123
							43	9									
*04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	233	1	9094	3	N	36					159
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7180	-0-	-350	-0-	222	1	6958	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7544	-0-	-237	-0-	216	1	7328	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	224	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6412	-0-	-838	-0-	170	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	176	1	6641	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	49	73	1			38
							2140	3	54	9							
12	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	16	1	2025	3	N	-0-					38
01	2480	N	1470	-0-	-1010	-0-	12	1	1458	3	N	-0-					38
02	2146	N	631	-0-	-1515	-0-	4	1	627	3	N	-0-					38
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					38
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8630	-0-	-520	-0-	325	1	8269	3	Y	33	38	1			111
							36	9									
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	353	1	8949	3	Y	40					151
							44	9									
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	336	1	8617	3	Y	43					194
							47	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	321	1	8426	3	Y	39	179	1			54
							43	9									
03	9331	X	9096	-0-	-235	-0-	326	1	8731	3	Y	35					89
							39	9									
04	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	310	1	8159	3	Y	32					121
							35	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1053	1	5216	2	N	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1093	1	5762	2	N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	683	1	5679	2	N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1020	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1080	1	5136	2	N	-0-					-0-
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	765	1	5354	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	195	1	6078	2	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	230	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	268	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	216	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	224	1	8455	2	N	-0-					-0-
*04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	227	1	7426	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	1060	1	20013	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	17480	-0-	-593	-0-	765	1	16715	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	15951	-0-	-2122	-0-	703	1	15248	2	N	-0-					-0-
02	16907	X	13508	-0-	-3399	-0-	478	1	13030	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12181	-0-	-5892	-0-	540	1	11641	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	15686	-0-	-1804	-0-	702	1	14984	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 #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	5322	-0-	-5868	-0-	165	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	2739	-0-	-5011	-0-	78	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	224	1	7195	2	N	-0-					-0-
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	253	1	9297	2	N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	261	1	9881	2	N	-0-					-0-
*04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	327	1	8299	3	Y	1					61
							1	9									
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	327	1	8282	3	Y	1					62
							1	9									
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	320	1	8237	3	Y	-0-					62
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	292	1	7630	3	Y	-0-					62
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	298	1	7913	3	Y	-0-					62
*04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	306	1	8093	3	Y	1					63
							1	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

11	3390	X	2667	-0-	-723	-0-	246	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	276	1	2953	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	227	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2795	-0-	-308	-0-	207	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	188	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1116	1	6483	3	N	35	67	1			14
							39	9									
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1318	1	10444	3	N	24					38
							26	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	1113	1	6979	3	N	15					53
							17	9									
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1169	1	8451	3	N	43					96
							47	9									
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1315	1	10942	3	N	44					140
							48	9									
*04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1114	1	6379	3	N	5					145
							6	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	566	1	16021	2	N	-0-					-0-
12	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	558	1	16037	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16609	-0-	-131	-0-	554	1	16055	2	N	-0-					-0-
02	15660	X	15618	-0-	-42	-0-	532	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16397	-0-	-343	-0-	549	1	15848	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	519	1	14911	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4666	-0-	4666	4666	334	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		12196	-0-	12196	16862	657	1	11539	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10820	-0-	10820	27682	287	1	10533	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7517	-0-	7517	35199	194	1	7323	2	N	-0-					-0-
*04	47421	X	12222	-0-	-35199	-0-	362	1	11860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	11655	-0-	-2175	-0-	446	1	11167	3	Y	38	179	1			94
							42	9									
12	14012	X	13337	-0-	-675	-0-	510	1	12766	3	Y	55	55	1			94
							61	9									
01	14012	X	13237	-0-	-775	-0-	502	1	12671	3	Y	58					152
							64	9									
02	12905	X	12340	-0-	-565	-0-	458	1	11824	3	Y	53	163	1			42
							58	9									
03	13795	X	12725	-0-	-1070	-0-	465	1	12214	3	Y	42					84
							46	9									
04	12900	X	12325	-0-	-575	-0-	459	1	11813	3	Y	48					132
							53	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	454	1	12867	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13696	-0-	-192	-0-	461	1	13235	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	13403	-0-	-237	-0-	447	1	12956	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	12267	-0-	-609	-0-	418	1	11849	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13481	-0-	-283	-0-	451	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13230	-0-	-90	-0-	445	1	12785	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	133	1	4171	2	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	128	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	128	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3981	-0-	-137	-0-	106	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	110	1	4161	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	121	1	3969	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	304	1	7681	3	N	137	180	1			213
							151	9									
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	316	1	7948	3	N	114	173	1			154
							125	9									
01	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	311	1	7859	3	N	117	188	1			83
							129	9									
02	8033	X	7669	-0-	-364	-0-	288	1	7270	3	N	101					184
							111	9									
03	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	302	1	7814	3	N	139	184	1			139
							153	9									
04	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	289	1	7395	3	N	86	185	1			40
							95	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	941	1	3880	3	Y	-0-					80
12	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	1061	1	4772	3	Y	42					122
							46	9									
01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	651	1	4822	3	Y	-0-					122
02	5742	X	4945	-0-	-797	-0-	929	1	4008	3	Y	7					129
							8	9									
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1042	1	5369	3	Y	15					144
							17	9									
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1004	1	5056	3	Y	5					149
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5904	-0-	-426	-0-	220	1	5677	3	Y	6					16
							7	9									
12	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	229	1	5838	3	Y	1					17
							1	9									
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	210	1	5422	3	Y	8					25
							9	9									
02	6119	X	5102	-0-	-1017	-0-	185	1	4917	3	Y	-0-					25
03	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	199	1	5353	3	Y	-0-					25
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	198	1	5267	3	Y	-0-					25

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1243	1	8169	3	N	-0-					46
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1294	1	8173	3	N	-0-					46
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	943	1	7951	3	N	192	180	1			58
							211	9									
02	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1101	1	7466	3	N	-0-					58
03	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	1244	1	7581	3	N	-0-					58
04	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	1208	1	7294	3	N	-0-					58

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3909	-0-	-1191	-0-	145	1	3755	3	Y	8	143	1			29
							9	9									
12	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	148	1	3717	3	Y	13					42
							14	9									
01	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	139	1	3586	3	Y	11					53
							12	9									
02	3770	X	2952	-0-	-818	-0-	110	1	2830	3	Y	11					64
							12	9									
03	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	141	1	3721	3	Y	10					74
							11	9									
04	3900	X	3306	-0-	-594	-0-	121	1	3175	3	Y	9					83
							10	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	9758	-0-	-4282	-0-	333	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13093	-0-	-857	-0-	440	1	12653	2	N	-0-					-0-
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	477	1	13839	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	12964	-0-	-86	-0-	442	1	12522	2	N	-0-					-0-
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	459	1	13257	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13344	-0-	-516	-0-	449	1	12895	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10216	-0-	-14	-0-	395	1	9766	3	N	50					132
							55	9									
12	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	396	1	9658	3	N	51					183
							56	9									
*01	11532	X	8450	-0-	-3082	-0-	327	1	8121	3	N	2					185
							2	9									
*02	10701	X	9333	-0-	-1368	-0-	354	1	8979	3	N	-0-					185
*03	11036	X	9674	-0-	-1362	-0-	364	1	9310	3	N	-0-	167	1			18
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	355	1	8953	3	N	41					59
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	16025	-0-	-925	-0-	544	1	15481	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	550	1	15790	2	N	-0-			-0-
01	16771	X	14714	-0-	-2057	-0-	491	1	14223	2	N	-0-			-0-
02	15428	X	14591	-0-	-837	-0-	497	1	14094	2	N	-0-			-0-
03	16492	X	15662	-0-	-830	-0-	524	1	15138	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	15066	-0-	-954	-0-	507	1	14559	2	N	-0-			-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

11	9840	X	8980	-0-	-860	-0-	301	1	8679	3	N	-0-			-0-
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	338	1	9743	3	N	-0-			-0-
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	344	1	10078	3	N	-0-			-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	308	1	9311	3	N	-0-			-0-
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	319	1	9838	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	7386	-0-	-1464	-0-	235	1	7151	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	199	1	4873	3	N	-0-			-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	199	1	4812	3	N	-0-			-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	191	1	4778	3	N	-0-			-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	N	-0-			-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	N	-0-			-0-
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	161	1	4174	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	374	1	10594	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10349	-0-	-439	-0-	348	1	10001	2	N	-0-			-0-
01	10695	X	9464	-0-	-1231	-0-	316	1	9148	2	N	-0-			-0-
02	10092	X	8372	-0-	-1720	-0-	285	1	8087	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	8025	-0-	-2763	-0-	269	1	7756	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	7779	-0-	-2661	-0-	262	1	7517	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

11	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	237	1	5918	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6162	-0-	-658	-0-	236	1	5926	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	228	1	5765	3	N	-0-			-0-
02	6264	X	5676	-0-	-588	-0-	211	1	5465	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	218	1	5683	3	N	-0-			-0-
04	6150	X	5885	-0-	-265	-0-	217	1	5668	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-			-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-			-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

11	9510	X	8978	-0-	-532	-0-	301	1	8677	3	N	-0-			-0-
12	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	306	1	8849	3	N	-0-			-0-
01	9827	X	9159	-0-	-668	-0-	300	1	8859	3	N	-0-			-0-
02	9193	X	8340	-0-	-853	-0-	271	1	8069	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	8772	-0-	-683	-0-	275	1	8497	3	N	-0-			-0-
04	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	270	1	8291	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	322	-0-	-6788	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
*04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	321	1	10513	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

11	15030	X	8389	-0-	-6641	-0-	260	1	8129	2	N	-0-					-0-
12	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	591	1	18967	2	N	-0-					-0-
01	45974	X	45974	-0-	-0-	-0-	1385	1	44589	2	N	-0-					-0-
02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	938	1	34446	2	N	-0-					-0-
03	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	879	1	33225	2	N	-0-					-0-
*04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	912	1	29865	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

11	10290	X	9566	-0-	-724	-0-	297	1	9269	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	289	1	9815	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9987	-0-	-522	-0-	301	1	9686	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8368	-0-	-1318	-0-	222	1	8146	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9315	-0-	-1039	-0-	240	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9260	-0-	-520	-0-	275	1	8985	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	210	1	6113	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6533	-0-	-8	-0-	219	1	6314	3	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	215	1	6393	3	N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	210	1	6291	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	201	1	6216	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	3813	-0-	-2517	-0-	122	1	3691	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	14820	X	14494	-0-	-326	-0-	481	1	14013	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	14705	-0-	-144	-0-	488	1	14217	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14564	-0-	-285	-0-	473	1	14091	3	N	-0-					-0-
02	13891	X	13726	-0-	-165	-0-	435	1	13291	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	14339	-0-	-510	-0-	447	1	13892	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	14364	-0-	-6	-0-	451	1	13913	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	645	1	18540	3	N	-0-					-0-
12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	616	1	17539	3	N	-0-					-0-
01	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	601	1	17523	3	N	-0-					-0-
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	553	1	16399	3	N	-0-					-0-
03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	555	1	16949	3	N	-0-					-0-
*04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	546	1	16427	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

11	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	193	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	186	1	6306	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	192	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5560	-0-	-501	-0-	147	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	150	1	5686	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5556	-0-	-714	-0-	165	1	5391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	547	1	15839	3	N	-0-			-0-
12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	574	1	16363	3	N	-0-			-0-
01	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	557	1	16205	3	N	-0-			-0-
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	508	1	15109	3	N	-0-			-0-
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	524	1	15930	3	N	-0-			-0-
*04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	503	1	15147	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9115	-0-	-1655	-0-	302	1	8813	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	387	1	11307	3	N	-0-			-0-
01	12369	X	11917	-0-	-452	-0-	390	1	11527	3	N	-0-			-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	356	1	10775	3	N	-0-			-0-
03	11687	X	11635	-0-	-52	-0-	364	1	11271	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	10382	-0-	-1138	-0-	328	1	10054	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6765	-0-	-1275	-0-	210	1	6555	2	N	-0-			-0-
12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	244	1	8276	2	N	-0-			-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1	7933	2	N	-0-			-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	199	1	7306	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	201	1	7589	2	N	-0-			-0-
*04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6378	-0-	-282	-0-	197	1	6181	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5975	-0-	-597	-0-	171	1	5804	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6202	-0-	-370	-0-	187	1	6015	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5527	-0-	-621	-0-	147	1	5380	2	N	-0-			-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	177	1	6678	2	N	-0-			-0-
*04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	14595	-0-	-345	-0-	498	1	14097	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14779	-0-	-659	-0-	497	1	14282	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	14696	-0-	-866	-0-	490	1	14206	2	N	-0-			-0-
02	14558	X	13735	-0-	-823	-0-	468	1	13267	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14238	-0-	-1324	-0-	477	1	13761	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	13947	-0-	-663	-0-	469	1	13478	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6459	-0-	-591	-0-	200	1	6259	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6483	-0-	-492	-0-	185	1	6298	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6480	-0-	-495	-0-	195	1	6285	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5840	-0-	-685	-0-	155	1	5685	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	158	1	5987	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	3389	-0-	-3301	-0-	105	1	3284	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	6896	-0-	-1133	-0-	198	1	6698	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			-0-
02	10092	X	7	-0-	-10085	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			-0-
04	6660	X	3	-0-	-6657	-0-	3	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1414	1	10310	3	Y	21	75	1			18
							23	9									
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	1471	1	10637	3	Y	19					37
							21	9									
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1460	1	10543	3	Y	23					60
							25	9									
02	11368	X	11052	-0-	-316	-0-	1344	1	9685	3	Y	21					81
							23	9									
03	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	1383	1	9368	3	Y	23					104
							25	9									
04	11760	X	2340	-0-	-9420	-0-	1130	1	1200	3	Y	9					113
							10	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

11	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	194	1	4743	3	N	3					103
							3	9									
12	5766	X	4923	-0-	-843	-0-	191	1	4732	3	N	-0-					103
01	5766	X	5259	-0-	-507	-0-	193	1	4879	3	N	170					273
							187	9									
02	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	175	1	4437	3	N	5	184	1			94
							6	9									
03	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	176	1	4612	3	N	9					103
							10	9									
04	5100	X	3845	-0-	-1255	-0-	142	1	3672	3	N	28					131
							31	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1043	1	5794	3	N	1					173
							1	9									
12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	3	N	5					178
							6	9									
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	705	1	6280	3	N	7					185
							8	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	950	1	4734	3	N	19	185	1			19
							21	9									
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1050	1	5997	3	N	-0-					19
*04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1074	1	7247	3	N	1					20
							1	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

11	6030	X	4738	-0-	-1292	-0-	853	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	953	1	3789	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5983	-0-	-1736	-0-	1022	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6141	-0-	-1080	-0-	953	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1042	1	6591	2	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	927	1	1393	3	N	-0-	108	1			20
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	929	1	745	3	N	-0-					20
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	508	1	1265	3	N	-0-					20
02	2233	X	1696	-0-	-537	-0-	819	1	877	3	N	-0-					20
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	514	1	751	3	N	40					60
							44	9									
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	32	92	1			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	431	1	17097	3	N	-0-					-0-
12	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	418	1	16853	3	N	-0-					-0-
01	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	415	1	17029	3	N	-0-					-0-
02	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	378	1	15595	3	N	-0-					-0-
03	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	398	1	17132	3	N	-0-					-0-
*04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10411	-0-	-539	-0-	353	1	10058	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	10323	-0-	-496	-0-	351	1	9972	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10078	-0-	-741	-0-	336	1	9742	3	N	-0-					-0-
02	10121	X	9626	-0-	-495	-0-	314	1	9312	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	339	1	10224	3	N	-0-					-0-
*04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	691	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8161	-0-	-1379	-0-	753	1	7408	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	708	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8184	-0-	-868	-0-	571	1	7613	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7333	-0-	-961	-0-	543	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	479	1	7333	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7577	-0-	-583	-0-	588	1	6989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

11	2130	X	1754	-0-	-376	-0-	800	1	3	2	N	-0-					-0-
							951	3									
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	797	1	2509	3	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	831	1	1464	3	N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	780	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	857	1	1731	3	N	-0-					-0-
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	818	1	1	2	N	-0-					-0-
							1144	3									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	71	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

11	6090	X	2619	-0-	-3471	-0-	1107	1	1458	3	Y	49	184	1			64
							54	9									
12	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	1164	1	1987	3	Y	25					52
							28	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1188	1	2599	3	Y	3					55
							3	9									
02	3161	X	2757	-0-	-404	-0-	1010	1	1726	3	Y	19					74
							21	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1177	1	2353	3	Y	16					90
							18	9									
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1158	1	2812	3	Y	10					100
							11	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

11	18360	X	17183	-0-	-1177	-0-	533	1	16650	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17785	-0-	-1187	-0-	508	1	17277	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18183	-0-	-789	-0-	548	1	17635	2	N	-0-					-0-
02	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	477	1	17504	2	N	-0-					-0-
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	494	1	18669	2	N	-0-					-0-
*04	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	543	1	17766	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	255	1	7384	3	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	253	1	7286	3	N	-0-					-0-
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	243	1	7203	3	N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	218	1	6574	3	N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	222	1	6810	3	N	-0-					-0-
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	214	1	6515	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
11	9570	X	8632	-0-	-938	-0-	287	1	8345	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8637	-0-	-1252	-0-	287	1	8350	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	288	1	8550	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8122	-0-	-897	-0-	263	1	7859	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	268	1	8313	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	264	1	7995	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
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1272	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1621	1	12536	2	N	-0-					-0-
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1671	1	13385	2	N	-0-					-0-
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1063	1	8584	2	N	-0-					-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1482	1	9248	2	N	-0-					-0-
*04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1488	1	10007	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
11	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	195	1	8405	2	N	-0-					-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	249	1	10860	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9092	-0-	-1014	-0-	202	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8056	-0-	-1398	-0-	183	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7128	-0-	-2978	-0-	159	1	6969	2	N	-0-					-0-
*04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	300	1	13066	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
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	79	1	36	2	N	101					224
							10229	3	111	9							
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	85	1	10572	3	N	108	177	1			155
							119	9									
01	10292	X	8923	-0-	-1369	-0-	73	1	8733	3	N	106	162	1			99
							117	9									
02	10121	X	8946	-0-	-1175	-0-	52	1	8839	3	N	50					149
							55	9									
*03	10819	X	9411	-0-	-1408	-0-	53	1	9230	3	N	116	170	1			95
							128	9									
04	10470	X	7937	-0-	-2533	-0-	42	1	4	2	N	71					166
							7813	3	78	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
11	17850	X	17506	-0-	-344	-0-	431	1	17075	3	N	-0-					-0-
12	18507	X	17460	-0-	-1047	-0-	429	1	17031	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	17436	-0-	-1071	-0-	420	1	17016	3	N	-0-					-0-
02	17313	X	14801	-0-	-2512	-0-	353	1	14448	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15946	-0-	-2158	-0-	365	1	15581	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	16017	-0-	-1503	-0-	373	1	15644	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
11	10680	X	7721	-0-	-2959	-0-	239	1	7482	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	8318	-0-	-3214	-0-	238	1	8080	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10126	-0-	-1375	-0-	305	1	9821	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	7651	-0-	-2035	-0-	203	1	7448	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	198	1	7489	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7081	-0-	-2729	-0-	210	1	6871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9916	-0-	-884	-0-	251	1	9665	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	9406	-0-	-4327	-0-	226	1	9180	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	8622	-0-	-5111	-0-	205	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	12847	X	8589	-0-	-4258	-0-	202	1	8387	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	207	1	9017	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9026	-0-	-904	-0-	205	1	8821	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

11	7770	X	17	-0-	-7753	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	686	-0-	-7405	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	1116	-0-	-6975	-0-	435	1	681	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	1713	-0-	-5856	-0-	135	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	9	-0-	-6718	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	363	-0-	-717	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							11898	3									
12	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
*04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	6	2	11802	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

11	6480	X	18	-0-	-6462	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5597	X	4390	-0-	-1207	-0-	676	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	845	1	4972	2	N	-0-					-0-
*04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	870	1	5616	2	N	-0-					-0-
*12	5673	X	550	-0-	-5123	-0-	473	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
*02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	729	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	922	1	7891	2	N	-0-					-0-
*04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

11	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	971	1	2503	3	Y	-0-					27
12	4340	X	2950	-0-	-1390	-0-	976	1	1954	3	Y	18					45
							20	9									
01	4340	X	2848	-0-	-1492	-0-	971	1	1871	3	Y	5					50
							6	9									
02	4060	X	2675	-0-	-1385	-0-	907	1	1758	3	Y	9					59
							10	9									
03	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	963	1	1729	3	Y	5					64
							6	9									
04	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	936	1	2081	3	Y	9					73
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9598	-0-	-992	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9907	-0-	-1067	-0-	336	1	9571	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	9750	-0-	-883	-0-	322	1	9428	3	N	-0-					-0-
02	9947	X	9240	-0-	-707	-0-	300	1	8940	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	9357	-0-	-1276	-0-	296	1	9061	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	291	1	8839	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
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	121	1	2775	2	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	99	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3817	-0-	917	917	339	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5696	-0-	2596	3513	593	1	5103	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6024	-0-	3024	6537	550	1	5474	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
11	10980	X	8408	-0-	-2572	-0-	351	1	8057	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8479	-0-	-511	-0-	311	1	8168	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	279	1	8179	2	N	-0-					-0-
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	294	1	8770	2	N	-0-					-0-
03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	414	1	9560	2	N	-0-					-0-
*04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	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
11	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1007	1	8067	3	Y	51	48	1			108
							56	9									
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1033	1	7954	3	Y	40	58	1			90
							44	9									
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1012	1	7617	3	Y	15					105
							17	9									
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	3	Y	25					130
							28	9									
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	988	1	7288	3	Y	28					158
							31	9									
*04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	Y	40	178	1			20
							44	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
11	18270	X	15555	-0-	-2715	-0-	528	1	15027	3	N	-0-					-0-
12	18879	X	11960	-0-	-6919	-0-	405	1	11555	3	N	-0-					-0-
01	18724	X	12729	-0-	-5995	-0-	422	1	12307	3	N	-0-					-0-
02	17110	X	11109	-0-	-6001	-0-	360	1	10749	3	N	-0-					-0-
03	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	603	1	18262	3	N	-0-					-0-
*04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	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
11	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	385	1	15386	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	16108	-0-	-601	-0-	386	1	15722	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15685	-0-	-1024	-0-	370	1	15315	3	N	-0-					-0-
02	15515	X	14917	-0-	-598	-0-	349	1	14568	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15954	-0-	-507	-0-	360	1	15594	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	15634	-0-	-146	-0-	353	1	15281	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
11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	416	1	13005	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13447	-0-	-1123	-0-	384	1	13063	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	397	1	12783	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12314	-0-	-1316	-0-	326	1	11988	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13435	-0-	-794	-0-	346	1	13089	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12916	-0-	-494	-0-	383	1	12533	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
11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	722	1	20436	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	16927	-0-	-5238	-0-	569	1	16358	2	N	-0-					-0-
01	22165	X	14719	-0-	-7446	-0-	535	1	14184	2	N	-0-					-0-
02	20590	X	12236	-0-	-8354	-0-	417	1	11819	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	11788	-0-	-10222	-0-	395	1	11393	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	12773	-0-	-8377	-0-	430	1	12343	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6068	-0-	-1432	-0-	235	1	5777	3	Y	51					127
							56	9									
12	6696	X	6269	-0-	-427	-0-	244	1	5967	3	Y	53	152	1			28
							58	9									
01	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	238	1	5900	3	Y	68					96
							75	9									
02	6032	X	5723	-0-	-309	-0-	216	1	5467	3	Y	36					132
							40	9									
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	224	1	5758	3	Y	21	146	1			7
							23	9									
04	6060	X	5849	-0-	-211	-0-	221	1	5564	3	Y	58					65
							64	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	625	1	17694	2	N	-0-					-0-
12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	632	1	18148	2	N	-0-					-0-
01	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	609	1	17664	2	N	-0-					-0-
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	569	1	16114	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	17471	-0-	-13	-0-	585	1	16886	2	N	-0-					-0-
*04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	576	1	16540	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12346	-0-	-374	-0-	421	1	11925	2	N	-0-					-0-
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-					-0-
01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	434	1	12578	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	11940	-0-	-8	-0-	407	1	11533	2	N	-0-					-0-
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	430	1	12413	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12327	-0-	-273	-0-	415	1	11912	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					2
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					2
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
02	464	N	395	-0-	-69	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					2
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					2
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	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
11	5130	X	2732	-0-	-2398	-0-	782	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	822	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	1974	-0-	-1591	-0-	781	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	784	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	955	1	7978	2	N	-0-					-0-
*04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	706	1	9199	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

11	8550	X	7966	-0-	-584	-0-	308	1	7658	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	314	1	7759	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8008	-0-	-455	-0-	309	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7416	-0-	-443	-0-	281	1	7135	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	301	1	7714	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	275	1	6998	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	521	1	14862	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	11813	-0-	-5485	-0-	401	1	11412	3	N	-0-					-0-
01	17298	X	9379	-0-	-7919	-0-	314	1	9065	3	N	-0-					-0-
02	16153	X	8178	-0-	-7975	-0-	269	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	9333	-0-	-7934	-0-	302	1	9031	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	7983	-0-	-7407	-0-	261	1	7722	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	X	39	-0-	-164	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4542	1	144	9	Y	131					131
*04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	Y	22	107	1			46
							12218	3	24	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	422	1	27	2	Y	10	45	1			3
							7833	3	11	9							
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	444	1	8712	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	447	1	8836	3	Y	54					56
							59	9									
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	394	1	8339	3	Y	33	61	1			28
							36	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	362	1	8602	3	Y	42					70
							46	9									
*04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	79	52	1			97
							7519	3	87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	208	1	3913	3	Y	9	76	1			44
							10	9									
12	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	212	1	3930	3	Y	-0-					44
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	216	1	4094	3	Y	-0-					44
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	198	1	3858	3	Y	-0-					44
03	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	208	1	4054	3	Y	-0-					44
04	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	199	1	3875	3	Y	-0-					44

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

11	9360	X	8878	-0-	-482	-0-	343	1	8469	3	N	60	173	1			32
							66	9									
12	9672	X	9407	-0-	-265	-0-	369	1	8958	3	N	73					105
							80	9									
01	9672	X	8973	-0-	-699	-0-	454	1	8451	3	N	62					167
							68	9									
02	8845	X	8572	-0-	-273	-0-	325	1	8182	3	N	59	180	1			46
							65	9									
03	9393	X	9148	-0-	-245	-0-	342	1	8740	3	N	60					106
							66	9									
04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	335	1	8408	3	N	57	54	1			109
							63	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

11	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	321	1	6410	3	N	-0-					100
12	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	347	1	6838	3	N	-0-					100
01	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	298	1	6010	3	N	-0-					100
02	6728	X	6396	-0-	-332	-0-	296	1	6100	3	N	-0-					100
03	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	296	1	6194	3	N	-0-					100
04	6960	X	6473	-0-	-487	-0-	303	1	6170	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

11	4950	X	4027	-0-	-923	-0-	30	1	14	2	N	76	109	1			32
							3899	3	84	9							
12	5270	X	2245	-0-	-3025	-0-	17	1	2228	3	N	-0-					32
01	5270	X	3642	-0-	-1628	-0-	29	1	3613	3	N	-0-					32
02	4727	X	1398	-0-	-3329	-0-	8	1	1390	3	N	-0-					32
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					32
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

11	12930	X	12129	-0-	-801	-0-	94	1	42	2	Y	21	74	1			5
							11970	3	23	9							
12	13826	X	12289	-0-	-1537	-0-	99	1	12117	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
01	13826	X	12110	-0-	-1716	-0-	101	1	11950	3	Y	54					56
							59	9									
02	12934	X	11233	-0-	-1701	-0-	65	1	11127	3	Y	37	61	1			32
							41	9									
03	13516	X	12508	-0-	-1008	-0-	71	1	12343	3	Y	85					117
							94	9									
*04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	Y	111	86	1			142
							12563	3	122	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
11	8160	X	6568	-0-	-1592	-0-	51	1	23	2	Y	10	45	1			3
							6483	3	11	9							
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	53	1	6461	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
01	8432	X	6184	-0-	-2248	-0-	51	1	6074	3	Y	54					56
							59	9									
02	7482	X	5271	-0-	-2211	-0-	30	1	5205	3	Y	33	61	1			28
							36	9									
03	7440	X	5010	-0-	-2430	-0-	28	1	4936	3	Y	42					70
							46	9									
04	6570	X	5299	-0-	-1271	-0-	28	1	2	2	Y	79	52	1			97
							5182	3	87	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	585	1	16659	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	17564	-0-	-385	-0-	591	1	16973	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16633	-0-	-1378	-0-	555	1	16078	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	16383	-0-	-466	-0-	559	1	15824	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	17328	-0-	-683	-0-	580	1	16748	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16666	-0-	-584	-0-	561	1	16105	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15135	-0-	-1305	-0-	516	1	14619	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15570	-0-	-271	-0-	524	1	15046	2	N	-0-					-0-
01	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	525	1	15205	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	14642	-0-	-3	-0-	499	1	14143	2	N	-0-					-0-
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	537	1	15505	2	N	-0-					-0-
*04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	893	1	1260	3	N	54					139
							59	9									
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	986	1	2842	3	N	3					142
							3	9									
01	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	874	1	158	3	N	75	167	1			50
							83	9									
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	845	1	1437	3	N	14					64
							15	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	992	1	2485	3	N	-0-					64
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-					64

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	15358	-0-	-1472	-0-	524	1	14834	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	15752	-0-	-2011	-0-	530	1	15222	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	14606	-0-	-2289	-0-	487	1	14119	2	N	-0-					-0-
02	15225	X	13014	-0-	-2211	-0-	444	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	13595	-0-	-2463	-0-	455	1	13140	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12368	-0-	-2992	-0-	416	1	11952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	6140	-0-	-4000	-0-	402	1	23	2	Y	60	59	1			4
							5649	3	66	9							
12	6913	X	4340	-0-	-2573	-0-	481	1	3841	3	Y	16					20
							18	9									
01	8184	X	4662	-0-	-3522	-0-	469	1	4193	3	Y	-0-					20
02	7656	X	2887	-0-	-4769	-0-	435	1	2438	3	Y	13					33
							14	9									
03	8184	X	1541	-0-	-6643	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-					33
04	6150	X	3096	-0-	-3054	-0-	16	1	2	2	Y	22	27	1			28
							3054	3	24	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
11	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	687	1	17036	3	N	30	180	1			40
							33	9									
12	18941	X	18072	-0-	-869	-0-	702	1	17324	3	N	42					82
							46	9									
01	18755	X	17810	-0-	-945	-0-	684	1	17076	3	N	45					127
							50	9									
02	17168	X	16506	-0-	-662	-0-	622	1	15852	3	N	29					156
							32	9									
03	18352	X	17502	-0-	-850	-0-	652	1	16810	3	N	36					192
							40	9									
04	17760	X	16888	-0-	-872	-0-	630	1	16225	3	N	30	188	1			34
							33	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
11	8310	X	7507	-0-	-803	-0-	314	1	7193	2	N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	283	1	7437	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7622	-0-	-4	-0-	251	1	7371	2	N	-0-					-0-
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	255	1	7594	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	299	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6582	-0-	-798	-0-	221	1	6361	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
11	4440	X	3307	-0-	-1133	-0-	128	1	3114	3	Y	59	182	1			104
							65	9									
12	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	131	1	3167	3	Y	41					145
							45	9									
01	3937	X	3191	-0-	-746	-0-	124	1	3001	3	Y	60					205
							66	9									
02	3335	X	2832	-0-	-503	-0-	108	1	2648	3	Y	69	182	1			92
							76	9									
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	126	1	3213	3	Y	76					168
							84	9									
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52					220
							57	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	349	1	30	2	N	179	315	1			14
							8710	3	197	9							
12	10044	X	9340	-0-	-704	-0-	323	1	8830	3	N	170	160	1			24
							187	9									
01	10354	X	9171	-0-	-1183	-0-	340	1	8651	3	N	164	125	1			63
							180	9									
02	9686	X	8179	-0-	-1507	-0-	272	1	7730	3	N	161	167	1			57
							177	9									
03	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	121	1	8333	3	N	180	186	1			51
							198	9									
04	9300	X	7686	-0-	-1614	-0-	228	1	3	2	N	-0-					51
							7455	3									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	179	1	4449	3	Y	83	182	1			105
							91	9									
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	184	1	4477	3	Y	46					151
							51	9									
01	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	184	1	4468	3	Y	80					231
							88	9									
02	4640	X	4385	-0-	-255	-0-	166	1	4129	3	Y	82	186	1			127
							90	9									
03	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	176	1	4520	3	Y	65					192
							72	9									
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	169	1	4401	3	Y	40	181	1			51
							44	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11108	-0-	-532	-0-	381	1	10727	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	10929	-0-	-1285	-0-	376	1	10553	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	11911	-0-	-179	-0-	402	1	11509	3	N	-0-					-0-
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	359	1	10547	3	N	-0-					-0-
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	380	1	11225	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10721	-0-	-799	-0-	352	1	10369	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9140	-0-	-280	-0-	466	1	8653	3	N	19	109	1			3
							21	9									
12	9734	X	9575	-0-	-159	-0-	493	1	9056	3	N	24					27
							26	9									
01	9734	X	8874	-0-	-860	-0-	449	1	8394	3	N	28					55
							31	9									
02	8990	X	6888	-0-	-2102	-0-	345	1	6530	3	N	12					67
							13	9									
03	9579	X	9202	-0-	-377	-0-	455	1	8724	3	N	21					88
							23	9									
04	9270	X	8835	-0-	-435	-0-	335	1	8480	3	N	18					106
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	466	1	25	2	Y	60	59	1			4
							6635	3	66	9							
12	6758	X	5476	-0-	-1282	-0-	889	1	4569	3	Y	16					20
							18	9									
01	8897	X	4950	-0-	-3947	-0-	1198	1	3752	3	Y	-0-					20
02	8323	X	3077	-0-	-5246	-0-	2146	1	917	3	Y	13					33
							14	9									
03	8897	X	3360	-0-	-5537	-0-	52	1	3308	3	Y	-0-					33
04	7200	X	3096	-0-	-4104	-0-	16	1	1	2	Y	22	27	1			28
							3055	3	24	9							

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
11	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	342	1	10678	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	8788	-0-	-4077	-0-	251	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	11890	-0-	-975	-0-	359	1	11531	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	10390	-0-	-1007	-0-	275	1	10115	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11177	-0-	-324	-0-	288	1	10889	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	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
11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	531	1	15480	3	N	-0-					-0-
12	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	597	1	16984	3	N	-0-					-0-
01	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	581	1	16868	3	N	-0-					-0-
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	524	1	15623	3	N	-0-					-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	539	1	16343	3	N	-0-					-0-
*04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	6809	-0-	-5731	-0-	560	1	6249	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	3350	-0-	-4989	-0-	288	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5973	-0-	-2366	-0-	502	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	428	-0-	-7373	-0-	64	1	364	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	3	-0-	-7034	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69	1			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
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	250	1	7815	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	238	1	8097	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8428	-0-	-376	-0-	254	1	8174	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7948	-0-	-230	-0-	211	1	7737	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8251	-0-	-491	-0-	213	1	8038	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227	1	7434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1860	1	20	2	Y	60	59	1			4
							5722	3	66	9							
12	6758	X	4261	-0-	-2497	-0-	2116	1	2127	3	Y	16					20
							18	9									
01	8091	X	6260	-0-	-1831	-0-	654	1	5606	3	Y	-0-					20
02	7569	X	3236	-0-	-4333	-0-	975	1	2247	3	Y	13					33
							14	9									
03	8091	X	3287	-0-	-4804	-0-	3287	1			Y	-0-					33
04	7680	X	3096	-0-	-4584	-0-	16	1	1	2	Y	22	27	1			28
							3055	3	24	9							

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	242	1	5946	3	Y	64					213
							70	9									
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	251	1	6157	3	Y	65	186	1			92
							72	9									
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	249	1	6148	3	Y	88					180
							97	9									
02	6061	X	5874	-0-	-187	-0-	224	1	5606	3	Y	40	181	1			39
							44	9									
03	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	224	1	5739	3	Y	50					89
							55	9									
04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	234	1	5951	3	Y	41					130
							45	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

11	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	165	1	4142	3	Y	47	152	1			47
							52	9									
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	54					101
							59	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	175	1	4470	3	Y	53					154
							58	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	154	1	4064	3	Y	37	169	1			22
							41	9									
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	46					68
							51	9									
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4110	3	Y	44					112
							48	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

11	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1020	1	35	2	N	-0-					-0-
							9962	3									
12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	775	1	9813	3	N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	656	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					-0-
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	797	1	11158	3	N	-0-					-0-
*04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	964	1	4	2	N	-0-					-0-
							8260	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

11	17280	X	54	-0-	-17226	-0-	53	3	1	9	N	1					83
12	16461	X	12318	-0-	-4143	-0-	515	1	11704	3	N	90					173
							99	9									
01	16461	X	14047	-0-	-2414	-0-	368	1	13527	3	N	138	187	1			124
							152	9									
02	15196	X	12223	-0-	-2973	-0-	313	1	11747	3	N	148	187	1			85
							163	9									
03	14942	X	13426	-0-	-1516	-0-	337	1	12920	3	N	154	182	1			57
							169	9									
04	13590	X	13384	-0-	-206	-0-	336	1	12872	3	N	160	175	1			42
							176	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

11	12720	X	11744	-0-	-976	-0-	364	1	11380	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	365	1	12416	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12426	-0-	-1710	-0-	375	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	13224	X	10898	-0-	-2326	-0-	289	1	10609	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	278	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	913	1	2589	3	N	16					33
							18	9									
12	2046	X	916	-0-	-1130	-0-	899	1	17	9	N	15					48
01	1767	N	989	-0-	-778	-0-	905	1	84	3	N	-0-					48
02	2262	X	841	-0-	-1421	-0-	841	1			N	-0-					48
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1182	1	2048	3	N	5					53
							6	9									
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1199	1	2429	3	N	26					79
							29	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

11	7590	X	6341	-0-	-1249	-0-	196	1	6145	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5965	-0-	-1630	-0-	171	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6916	-0-	-679	-0-	208	1	6708	2	N	-0-					-0-
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	190	1	6984	2	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	179	1	6754	2	N	-0-					-0-
*04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

11	11100	X	9831	-0-	-1269	-0-	305	1	9526	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9739	-0-	-522	-0-	278	1	9461	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9407	-0-	-854	-0-	284	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	9114	-0-	-398	-0-	242	1	8872	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9872	-0-	-296	-0-	254	1	9618	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	8320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	9210	X	8663	-0-	-547	-0-	294	1	8369	2	N	-0-					-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	294	1	8440	2	N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	296	1	8569	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	8063	-0-	-57	-0-	275	1	7788	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	281	1	8097	2	N	-0-					-0-
*04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	293	1	8407	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
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4642	3	Y	57	180	1			70
							63	9									
12	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	150	1	3665	3	Y	52					122
							57	9									
01	5332	X	4534	-0-	-798	-0-	173	1	4289	3	Y	65					187
							72	9									
02	4814	X	4417	-0-	-397	-0-	166	1	4194	3	Y	52	187	1			52
							57	9									
03	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	168	1	4334	3	Y	67					119
							74	9									
04	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	182	1	4641	3	Y	35					154
							39	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13835	-0-	-925	-0-	313	1	13522	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14322	-0-	-186	-0-	321	1	14001	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14377	-0-	-162	-0-	320	1	14057	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	12884	-0-	-717	-0-	293	1	12591	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	14179	-0-	-360	-0-	317	1	13862	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13148	-0-	-772	-0-	295	1	12853	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
11	22860	X	22442	-0-	-418	-0-	545	1	21897	3	N	-0-					-0-
12	22816	X	22433	-0-	-383	-0-	540	1	21893	3	N	-0-					-0-
01	22816	X	22787	-0-	-29	-0-	538	1	22249	3	N	-0-					-0-
02	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	511	1	21331	3	N	-0-					-0-
03	22816	X	22560	-0-	-256	-0-	507	1	22053	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	21369	-0-	-711	-0-	486	1	20883	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
11	20340	X	18463	-0-	-1877	-0-	451	1	18012	3	N	-0-					-0-
12	20119	X	17934	-0-	-2185	-0-	433	1	17501	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	18052	-0-	-1385	-0-	428	1	17624	3	N	-0-					-0-
02	18183	X	17313	-0-	-870	-0-	404	1	16909	3	N	-0-					-0-
03	19282	X	18290	-0-	-992	-0-	413	1	17877	3	N	-0-					-0-
04	18450	X	17578	-0-	-872	-0-	404	1	17174	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
11	11670	X	9949	-0-	-1721	-0-	500	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	7997	-0-	-4899	-0-	350	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	7912	-0-	-5356	-0-	349	1	7563	2	N	-0-					-0-
02	12412	X	8291	-0-	-4121	-0-	293	1	7998	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	8323	-0-	-1969	-0-	369	1	7954	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9894	-0-	-66	-0-	443	1	9451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	126	1	5281	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5141	-0-	-1400	-0-	121	1	5020	3	N	-0-			-0-
01	6541	X	5387	-0-	-1154	-0-	122	1	5265	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5299	-0-	-675	-0-	117	1	5182	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	118	1	5235	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	112	1	4871	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
11	8340	X	7276	-0-	-1064	-0-	240	1	7036	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	256	1	7352	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	7659	-0-	-494	-0-	255	1	7404	3	N	-0-			-0-
02	7366	X	6872	-0-	-494	-0-	224	1	6648	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	6954	-0-	-641	-0-	221	1	6733	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	214	1	6474	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
11	11130	X	8707	-0-	-2423	-0-	270	1	8437	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9001	-0-	-1167	-0-	257	1	8744	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	262	1	8435	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	7921	-0-	-1475	-0-	210	1	7711	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	222	1	8383	2	N	-0-			-0-
*04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-			-0-

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
11	4140	X	2741	-0-	-1399	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-			-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	147	1	3660	3	Y	-0-			-0-
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	143	1	3569	3	Y	-0-			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	153	1	3945	3	Y	-0-			-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	Y	-0-			-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	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
11	16380	X	15152	-0-	-1228	-0-	343	1	14809	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	314	1	13703	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	15772	-0-	-1154	-0-	351	1	15421	2	N	-0-			-0-
02	15080	X	12761	-0-	-2319	-0-	290	1	12471	2	N	-0-			-0-
03	16120	X	14715	-0-	-1405	-0-	329	1	14386	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	12339	-0-	-2931	-0-	277	1	12062	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
11	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	492	1	12183	3	Y	-0-			-0-
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	536	1	13116	3	Y	-0-			-0-
01	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	539	1	13341	3	Y	-0-			-0-
02	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	481	1	12132	3	Y	-0-			-0-
03	13516	X	13409	-0-	-107	-0-	503	1	12906	3	Y	-0-			-0-
04	13080	X	12231	-0-	-849	-0-	462	1	11769	3	Y	-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 #: 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
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	201	1	5034	3	N	36					112
							40	9									
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	318	1	7864	3	N	14	95	1			31
							15	9									
01	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	275	1	6905	3	N	41					72
							45	9									
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	240	1	6085	3	N	29					101
							32	9									
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	239	1	6254	3	N	27					128
							30	9									
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26					154
							29	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1107	1	6617	3	N	60	347	1			24
							66	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3256	3	N	21					45
							23	9									
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	998	1	6097	3	N	39					84
							43	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1081	1	6146	3	N	20					104
							22	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1110	1	5580	3	N	45					149
							50	9									
*04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20					169
							22	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	417	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	866	1	5266	2	N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	739	1	837	2	N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	839	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	942	1	9491	2	N	-0-					-0-
*04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	997	1	10060	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

11	6990	X	6866	-0-	-124	-0-	226	1	6640	3	N	-0-					-0-
12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	240	1	6992	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	216	1	6391	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6377	-0-	-467	-0-	203	1	6174	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6422	-0-	-894	-0-	201	1	6221	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	200	1	6161	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

11	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	591	1	16725	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16287	-0-	-670	-0-	548	1	15739	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	17019	-0-	-589	-0-	568	1	16451	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	16312	-0-	-160	-0-	556	1	15756	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17084	-0-	-524	-0-	572	1	16512	2	N	-0-					-0-
*04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	594	1	17050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	11443	-0-	-4127	-0-	438	1	10947	3	N	53					83
							58	9									
12	15624	X	13728	-0-	-1896	-0-	531	1	13124	3	N	66					149
							73	9									
01	14539	X	13776	-0-	-763	-0-	524	1	13193	3	N	54	149	1			54
							59	9									
02	13601	X	12795	-0-	-806	-0-	478	1	12272	3	N	41					95
							45	9									
03	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	518	1	13189	3	N	52					147
							57	9									
04	13320	X	8259	-0-	-5061	-0-	315	1	7944	3	N	-0-					147

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	1207	1	18665	2	N	-0-					-0-
12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1178	1	19642	2	N	-0-					-0-
01	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	1206	1	19704	2	N	-0-					-0-
02	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	1065	1	18180	2	N	-0-					-0-
03	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1045	1	16144	2	N	-0-					-0-
*04	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	1051	1	15706	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	917	1	259	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1028	1	186	2	N	-0-					-0-
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1002	1	248	2	N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	985	1	625	2	N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1031	1	3462	2	N	-0-					-0-
*04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	964	1	1240	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	187	1	237	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	795	1	16144	2	N	-0-					-0-
12	21700	X	18730	-0-	-2970	-0-	535	1	18195	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	20478	-0-	-1222	-0-	617	1	19861	2	N	-0-					-0-
02	20300	X	15557	-0-	-4743	-0-	412	1	15145	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18382	-0-	-342	-0-	474	1	17908	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	17916	-0-	-1914	-0-	531	1	17385	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 #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	265	1	6846	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	277	1	7089	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	262	1	6821	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6866	-0-	-210	-0-	249	1	6617	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7223	-0-	-341	-0-	258	1	6965	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	249	1	6521	3	Y	130	83	1			47
							143	9									

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	427	1	11036	3	Y	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	435	1	11170	3	Y	-0-					-0-
01	11222	X	10698	-0-	-524	-0-	395	1	10303	3	Y	-0-					-0-
02	10498	X	10376	-0-	-122	-0-	376	1	10000	3	Y	-0-					-0-
03	11222	X	11198	-0-	-24	-0-	399	1	10799	3	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	393	1	10241	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
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1057	1	1	2	N	-0-					-0-
							161	3									
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	750	1	297	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	1047	-0-	-627	-0-	696	1	351	3	N	-0-					-0-
02	1566	X	962	-0-	-604	-0-	660	1	302	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	854	-0-	-820	-0-	676	1	178	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2796	-0-	-864	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2996	-0-	-1375	-0-	79	1	2917	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	787	1	3285	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	1837	-0-	-2252	-0-	74	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1003	1	4076	3	Y	-0-					-0-
*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	707	1	3665	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
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	336	1	8660	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9156	-0-	-330	-0-	343	1	8813	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8317	-0-	-1169	-0-	307	1	8010	3	Y	-0-					-0-
02	8874	X	8527	-0-	-347	-0-	309	1	8218	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8227	-0-	-1259	-0-	293	1	7934	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7741	-0-	-1259	-0-	286	1	7455	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	1			N	-0-					-0-
12	310	X	44	-0-	-266	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	310	X	83	-0-	-227	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
02	290	X	83	-0-	-207	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	893	1	145	3	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	664	1	2340	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	12390	-0-	9290	9290	714	1	11676	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2529	-0-	-371	8919	723	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1516	-0-	-1584	7335	796	1	720	3	N	-0-					-0-
*04	9244	X	1909	-0-	-7335	-0-	999	1	910	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	234	1	6022	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	246	1	6320	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	214	1	5572	3	Y	-0-					-0-
02	6699	X	6222	-0-	-477	-0-	225	1	5997	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6618	-0-	-78	-0-	237	1	6381	3	Y	-0-					-0-
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	244	1	6369	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	313	1	9772	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10453	-0-	-614	-0-	299	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10591	-0-	-476	-0-	320	1	10271	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9271	-0-	-1082	-0-	246	1	9025	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8655	-0-	-2412	-0-	223	1	8432	2	N	-0-					-0-
*04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	325	1	10638	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	852	1	6339	3	N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	768	1	5524	3	N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	862	1	5240	3	N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	948	1	6459	3	N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	837	1	4596	3	N	-0-					-0-
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	886	1	5203	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
11	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	999	1	10778	3	N	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	928	1	9355	3	N	-0-					-0-
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	1004	1	9591	3	N	-0-					-0-
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	966	1	10589	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	817	1	8235	3	N	-0-					-0-
*04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	955	1	10365	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
11	6540	X	6099	-0-	-441	-0-	237	1	5862	3	N	-0-					14
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	238	1	5845	3	N	-0-					14
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	238	1	5863	3	N	-0-					14
02	6003	X	5753	-0-	-250	-0-	217	1	5462	3	N	67					81
							74	9									
03	6293	X	6034	-0-	-259	-0-	224	1	5757	3	N	48					129
							53	9									
04	6090	X	5820	-0-	-270	-0-	221	1	5589	3	N	9					138
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 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
11	15330	X	11791	-0-	-3539	-0-	402	1	11389	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	417	1	11969	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12492	-0-	-1	-0-	417	1	12075	2	N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	406	1	11509	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10785	-0-	-1615	-0-	361	1	10424	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11857	-0-	-233	-0-	399	1	11458	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
11	12060	X	11860	-0-	-200	-0-	405	1	11455	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	395	1	11361	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	396	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	11861	X	11036	-0-	-825	-0-	376	1	10660	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11716	-0-	-963	-0-	392	1	11324	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	373	1	10712	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
11	10830	X	9696	-0-	-1134	-0-	331	1	9365	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9764	-0-	-1024	-0-	328	1	9436	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9731	-0-	-1057	-0-	325	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	9094	-0-	-360	-0-	310	1	8784	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	306	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8808	-0-	-882	-0-	296	1	8512	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
11	18270	X	16811	-0-	-1459	-0-	521	1	16290	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	499	1	16974	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	15995	-0-	-2357	-0-	482	1	15513	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16664	-0-	-388	-0-	442	1	16222	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17955	-0-	-87	-0-	463	1	17492	2	N	-0-					-0-
*04	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	506	1	16560	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
11	16530	X	16290	-0-	-240	-0-	542	1	15748	3	N	-0-					-0-
12	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	550	1	16000	3	N	-0-					-0-
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	533	1	15634	3	N	-0-					-0-
02	14645	X	14024	-0-	-621	-0-	455	1	13569	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	14954	-0-	-701	-0-	474	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	10184	-0-	-4966	-0-	326	1	9858	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
11	8850	X	6629	-0-	-2221	-0-	205	1	6424	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	185	1	6286	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	199	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6140	-0-	-617	-0-	163	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	179	1	6750	2	N	-0-					-0-
*04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	225	1	7348	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
11	4890	X	2814	-0-	-2076	-0-	688	1	2126	3	Y	-0-					-0-
12	8928	X	277	-0-	-8651	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
02	7801	X	486	-0-	-7315	-0-	486	1			Y	-0-					-0-
03	7967	X	212	-0-	-7755	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
04	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	1			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
11	17940	X	17784	-0-	-156	-0-	551	1	17233	2	N	-0-					-0-
12	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	538	1	18301	2	N	-0-					-0-
01	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	563	1	18110	2	N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	474	1	17422	2	N	-0-					-0-
03	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	500	1	18910	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	18112	-0-	-128	-0-	537	1	17575	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
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	461	1	11545	3	Y	-0-					-0-
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	465	1	11552	3	Y	-0-					-0-
01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	423	1	10635	3	Y	-0-					-0-
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	427	1	10944	3	Y	-0-					-0-
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	435	1	11258	3	Y	-0-					-0-
*04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	552	1	14324	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
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	423	1	10919	3	Y	-0-					-0-
12	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	441	1	11308	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11076	-0-	-797	-0-	410	1	10666	3	Y	-0-					-0-
02	11107	X	10578	-0-	-529	-0-	383	1	10195	3	Y	-0-					-0-
03	11873	X	8698	-0-	-3175	-0-	310	1	8388	3	Y	-0-					-0-
04	11370	X	9038	-0-	-2332	-0-	334	1	8704	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
11	900	X	44	-0-	-856	-0-	42	3	2	9	N	2					59
12	13919	X	10043	-0-	-3876	-0-	403	1	9560	3	N	73					132
							80	9									
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	374	1	13723	3	N	109	188	1			53
							120	9									
02	12702	X	11025	-0-	-1677	-0-	282	1	10625	3	N	107					160
							118	9									
03	13082	X	11988	-0-	-1094	-0-	300	1	11579	3	N	99	191	1			68
							109	9									
04	13470	X	11871	-0-	-1599	-0-	300	1	11452	3	N	108					176
							119	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
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1412	-0-	-138	-0-	918	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1544	-0-	-6	-0-	853	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	856	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	896	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	1			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 #: 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
11	9660	X	9495	-0-	-165	-0-	354	1	9141	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	10315	-0-	-132	-0-	387	1	9928	3	Y	-0-					-0-
01	10447	X	9405	-0-	-1042	-0-	348	1	9057	3	Y	-0-					-0-
02	9773	X	9028	-0-	-745	-0-	327	1	8701	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	354	1	9571	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9100	-0-	-890	-0-	332	1	8696	3	Y	65	41	1			24
							72	9									

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
11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1460	1	6845	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7484	-0-	-762	-0-	1369	1	6115	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6782	-0-	-1464	-0-	1239	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6963	-0-	-751	-0-	1164	1	5799	2	N	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1194	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6876	-0-	-1104	-0-	1190	1	5686	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6874	-0-	-1286	-0-	271	1	6603	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	232	1	6911	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6487	-0-	-1697	-0-	213	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	5528	-0-	-2128	-0-	187	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5782	-0-	-1999	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5555	-0-	-1345	-0-	191	1	5364	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1046	1	5020	3	Y	19					104
							21	9									
12	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	1082	1	5213	3	Y	21					125
							23	9									
01	6820	X	4522	-0-	-2298	-0-	618	1	3882	3	Y	20					145
							22	9									
02	6264	X	4895	-0-	-1369	-0-	942	1	3935	3	Y	16					161
							18	9									
03	6696	X	3398	-0-	-3298	-0-	935	1	2460	3	Y	3	70	1			94
							3	9									
*04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1020	1	5942	3	Y	16					110
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	13555	-0-	10455	10455	782	1	12773	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	9776	-0-	6676	17131	740	1	9036	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	6694	-0-	3794	20925	761	1	5933	3	N	-0-					-0-
03	32339	X	11414	-0-	-20925	-0-	800	1	10614	3	N	-0-					-0-
*04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6	2	N	-0-					-0-
							11623	3									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

11	13620	X	13003	-0-	-617	-0-	483	1	12492	3	N	25	132	1			15
							28	9									
12	14074	X	13199	-0-	-875	-0-	495	1	12704	3	N	-0-					15
01	14074	X	13181	-0-	-893	-0-	490	1	12682	3	N	8					23
							9	9									
02	13108	X	12284	-0-	-824	-0-	448	1	11828	3	N	7					30
							8	9									
03	13826	X	12886	-0-	-940	-0-	462	1	12421	3	N	3					33
							3	9									
04	12990	X	12115	-0-	-875	-0-	436	1	11678	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

11	2550	X	1991	-0-	-559	-0-	529	1	5	2	N	-0-					-0-
							1457	3									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	603	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	585	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	524	1	3307	3	N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	557	1	2192	3	N	-0-					-0-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							2424	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	279	1	5224	3	N	13	87	1			20
							14	9									
12	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	285	1	5245	3	N	25					45
							28	9									
01	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	256	1	4756	3	N	15					60
							17	9									
02	5481	X	3927	-0-	-1554	-0-	197	1	3718	3	N	11					71
							12	9									
03	5704	X	3106	-0-	-2598	-0-	151	1	2946	3	N	8					79
							9	9									
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	317	1	6094	3	N	18					97
							20	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

11	11790	X	11020	-0-	-770	-0-	415	1	10605	3	N	-0-					-0-
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	485	1	12263	3	N	-0-					-0-
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	495	1	12753	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	513	1	13395	3	Y	-0-					-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	547	1	14513	3	Y	-0-					-0-
*04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	531	1	14113	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1143	1	10540	3	N	-0-					-0-
12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1192	1	10561	3	N	-0-					-0-
01	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1124	1	9558	3	N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	989	1	9015	3	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	965	1	7730	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7154	-0-	-1246	-0-	937	1	6217	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	679	1	21203	2	N	-0-					-0-
12	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	669	1	22747	2	N	-0-					-0-
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	640	1	20610	2	N	-0-					-0-
02	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	544	1	19991	2	N	-0-					-0-
03	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	583	1	22043	2	N	-0-					-0-
*04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	18615	-0-	-1995	-0-	662	1	63	2	Y	-0-					-0-
							17890	3									
12	19747	X	19187	-0-	-560	-0-	778	1	18409	3	Y	-0-					-0-
01	19747	X	16808	-0-	-2939	-0-	680	1	16128	3	Y	-0-					-0-
02	18473	X	13738	-0-	-4735	-0-	475	1	13263	3	Y	-0-					-0-
03	19747	X	16667	-0-	-3080	-0-	603	1	16064	3	Y	-0-					-0-
04	18630	X	14946	-0-	-3684	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14433	3									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	19866	-0-	-444	-0-	450	1	19416	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	20634	-0-	-539	-0-	463	1	20171	2	N	-0-					-0-
01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	479	1	21077	2	N	-0-					-0-
02	19807	X	19332	-0-	-475	-0-	439	1	18893	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	20558	-0-	-336	-0-	688	1	19870	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	20379	-0-	-111	-0-	686	1	19693	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10354	-0-	-566	-0-	234	1	10120	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	236	1	10304	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	9425	-0-	-2138	-0-	210	1	9215	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9393	-0-	-1424	-0-	214	1	9179	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9524	-0-	-2039	-0-	213	1	9311	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	217	1	9465	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	10912	-0-	-5258	-0-	38	2	10874	3	N	-0-					-0-
12	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	3			N	-0-					-0-
01	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	21204	3			N	-0-					-0-
02	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	3			N	-0-					-0-
03	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20401	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	18502	-0-	-1538	-0-	8	2	18494	3	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 #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	15260	-0-	-2680	-0-	542	1	51	2	Y	-0-					3
							14667	3									
12	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	662	1	15672	3	Y	-0-					3
01	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	676	1	16016	3	Y	-0-					3
*02	15022	X	14113	-0-	-909	-0-	488	1	13621	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
03	16058	X	15516	-0-	-542	-0-	561	1	14955	3	Y	-0-					-0-
04	15540	X	15494	-0-	-46	-0-	524	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14963	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	652	1	16604	3	Y	172					212
							189	9									
12	18631	X	18512	-0-	-119	-0-	696	1	17660	3	Y	142	183	1			171
							156	9									
01	18724	X	17025	-0-	-1699	-0-	631	1	16240	3	Y	140	184	1			127
							154	9									
02	17516	X	15082	-0-	-2434	-0-	543	1	14386	3	Y	139	182	1			84
							153	9									
03	18724	X	18369	-0-	-355	-0-	652	1	17534	3	Y	166	188	1			62
							183	9									
04	17910	X	17907	-0-	-3	-0-	639	1	17082	3	Y	169	187	1			44
							186	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
11	7800	X	4717	-0-	-3083	-0-	547	1	15	2	N	-0-					-0-
							4155	3									
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	513	1	256	3	N	-0-					-0-
01	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	530	1	14494	3	N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	553	1	6213	3	N	-0-					-0-
*04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	526	1	3	2	N	-0-					-0-
							6029	3									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	75	2	21483	3	N	-0-					-0-
12	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	3			N	-0-					-0-
01	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19749	3			N	-0-					-0-
02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	3			N	-0-					-0-
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	3			N	-0-					-0-
*04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	8	2	16865	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9276	-0-	-1014	-0-	446	1	8823	3	Y	6					45
							7	9									
12	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	467	1	9004	3	Y	11					56
							12	9									
01	9982	X	9435	-0-	-547	-0-	456	1	8979	3	Y	-0-	56	1			-0-
02	9309	X	8741	-0-	-568	-0-	415	1	8325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9951	X	9160	-0-	-791	-0-	432	1	8728	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	415	1	8366	3	Y	20					20
							22	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
11	8640	X	7807	-0-	-833	-0-	302	1	7476	3	N	26	166	1			35
							29	9									
12	8432	X	7449	-0-	-983	-0-	291	1	7129	3	N	26					61
							29	9									
01	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	304	1	7542	3	N	31					92
							34	9									
02	7888	X	6498	-0-	-1390	-0-	246	1	6232	3	N	18					110
							20	9									
03	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	286	1	7264	3	N	24					134
							26	9									
04	7800	X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18					152
							20	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1015	1	5234	3	Y	-0-					-0-
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1066	1	6302	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	1037	1	5174	3	Y	-0-					-0-
02	5916	X	4502	-0-	-1414	-0-	934	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	1024	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3499	-0-	-2621	-0-	679	1	2820	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

11	17520	X	16594	-0-	-926	-0-	515	1	16079	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17149	-0-	-397	-0-	490	1	16659	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16279	-0-	-1267	-0-	490	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	441	1	16210	2	N	-0-					-0-
03	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	450	1	17001	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16218	-0-	-372	-0-	481	1	15737	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

11	19770	X	19751	-0-	-19	-0-	662	1	19089	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	20364	-0-	-220	-0-	688	1	19676	3	N	-0-					-0-
01	20646	X	17497	-0-	-3149	-0-	581	1	16916	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	11642	-0-	-7672	-0-	376	1	11266	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	10883	-0-	-9763	-0-	347	1	10536	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	12131	-0-	-7609	-0-	390	1	11741	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

11	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	327	1	10213	2	N	-0-					-0-
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	304	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10279	-0-	-75	-0-	310	1	9969	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9487	-0-	-199	-0-	252	1	9235	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10040	-0-	-314	-0-	259	1	9781	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9948	-0-	-72	-0-	295	1	9653	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
11	4800	X	3326	-0-	-1474	-0-	963	1	2341	3	N	20	175	1			11
							22	9									
12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	956	1	1434	3	N	1					12
							1	9									
01	3968	X	2703	-0-	-1265	-0-	965	1	1734	3	N	4					16
							4	9									
02	3509	X	2385	-0-	-1124	-0-	899	1	1484	3	N	2					18
							2	9									
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	970	1	1813	3	N	3					21
							3	9									
04	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	917	1	1185	3	N	7					28
							8	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1022	1	3795	3	N	3	18	1			45
							3	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1023	1	3070	3	N	3					48
							3	9									
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	10					65
							11	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	92	1	2338	3	N	2					67
							2	9									
*04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	1					68
							1	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

11	12720	X	6583	-0-	-6137	-0-	708	1	5875	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	13290	-0-	-598	-0-	477	1	12813	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	11860	-0-	-2028	-0-	419	1	11441	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	12018	-0-	-974	-0-	419	1	11599	3	N	-0-					-0-
03	13299	X	11648	-0-	-1651	-0-	397	1	11251	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	7652	-0-	-5218	-0-	571	1	7081	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

11	1230	X	957	-0-	-273	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	263	1	959	2	N	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	24	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	940	-0-	-269	-0-	24	1	916	2	N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	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
11	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	407	1	14821	3	N	100	186	1			108
							110	9									
12	15345	X	14836	-0-	-509	-0-	387	1	14343	3	N	96					204
							106	9									
01	15345	X	14790	-0-	-555	-0-	382	1	14285	3	N	112	190	1			126
							123	9									
02	14355	X	9570	-0-	-4785	-0-	246	1	9234	3	N	82	186	1			22
							90	9									
03	15345	X	13762	-0-	-1583	-0-	344	1	13311	3	N	97					119
							107	9									
04	14850	X	13743	-0-	-1107	-0-	344	1	13303	3	N	87	185	1			21
							96	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
11	6750	X	6165	-0-	-585	-0-	309	1	5841	3	N	14					85
							15	9									
12	6758	X	6229	-0-	-529	-0-	318	1	5905	3	N	5					90
							6	9									
01	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	333	1	6230	3	N	-0-					90
02	6235	X	6124	-0-	-111	-0-	293	1	5831	3	N	-0-					90
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	307	1	6112	3	N	66					156
							73	9									
04	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	294	1	5839	3	N	16					172
							18	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
11	8910	X	8288	-0-	-622	-0-	329	1	7959	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	348	1	8394	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8771	-0-	-436	-0-	344	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8042	-0-	-397	-0-	310	1	7732	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8478	-0-	-543	-0-	322	1	8156	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	8155	-0-	-335	-0-	315	1	7840	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	348	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	332	1	8511	3	Y	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	313	1	8141	3	Y	-0-					-0-
02	9019	X	8674	-0-	-345	-0-	314	1	8360	3	Y	-0-					-0-
03	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	352	1	9503	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6686	-0-	-2644	-0-	246	1	6440	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	940	1	18604	2	N	-0-					-0-
12	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	1323	1	19141	2	N	-0-					-0-
01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	1259	1	16856	2	N	-0-					-0-
02	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	739	1	17549	2	N	-0-					-0-
03	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	753	1	19048	2	N	-0-					-0-
*04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	669	1	17581	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10189	-0-	-761	-0-	346	1	9843	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10197	-0-	-219	-0-	343	1	9854	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9758	-0-	-658	-0-	325	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9049	-0-	-695	-0-	309	1	8740	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9190	-0-	-1226	-0-	308	1	8882	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9078	-0-	-1002	-0-	305	1	8773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	1102	-0-	-14228	-0-	34	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	30	-0-	-8960	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	443	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	489	1	17966	2	N	-0-					-0-
03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	491	1	18554	2	N	-0-					-0-
*04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	522	1	17076	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184

11	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	1			N	-0-					75
12	1240	N	276	-0-	-964	-0-	254	1	22	9	N	20					95
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					95
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	67	1			28
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	831 40	1 9	370	3	N	36	25	1			122
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					130
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	888	1	6	9	N	5					135
02	872	X	872	-0-	-0-	-0-	841	1	31	9	N	28					163
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	899	1	28	9	N	25					188
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	163	1			22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	313	1	7616	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7424	-0-	-543	-0-	298	1	7126	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	6932	-0-	-1035	-0-	273	1	6659	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	5930	-0-	-1523	-0-	231	1	5699	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	266	1	6716	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6427	-0-	-1283	-0-	247	1	6180	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

11	9510	X	8013	-0-	-1497	-0-	273	1	7740	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8556	-0-	-961	-0-	288	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7740	-0-	-2025	-0-	258	1	7482	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	5955	-0-	-3180	-0-	203	1	5752	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7395	-0-	-2370	-0-	248	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7386	-0-	-894	-0-	249	1	7137	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	857	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	891	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	883	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	855	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	651	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	21	21	1			-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 #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	513	1	18548	3	N	99	113	1			110
							109	9									
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	476	1	17313	3	N	118	168	1			60
							130	9									
01	15934	X	15811	-0-	-123	-0-	416	1	15261	3	N	122					182
							134	9									
02	14964	X	13622	-0-	-1342	-0-	351	1	13142	3	N	117	192	1			107
							129	9									
03	15996	X	14371	-0-	-1625	-0-	357	1	13896	3	N	107	178	1			36
							118	9									
04	15480	X	13571	-0-	-1909	-0-	343	1	13127	3	N	92					128
							101	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

11	12720	X	11170	-0-	-1550	-0-	1078	1	10075	3	N	15					147
							17	9									
12	12121	X	11170	-0-	-951	-0-	1102	1	10048	3	N	18	152	1			13
							20	9									
01	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	1108	1	10375	3	N	2					15
							2	9									
02	11339	X	10153	-0-	-1186	-0-	1007	1	9146	3	N	-0-					15
03	11532	X	11373	-0-	-159	-0-	1090	1	10283	3	N	-0-					15
04	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	1032	1	9242	3	Y	9	11	1			13
							10	9									

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

11	18900	X	15949	-0-	-2951	-0-	629	1	15320	3	N	-0-					-0-
12	18011	X	17039	-0-	-972	-0-	674	1	16365	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	16983	-0-	-1028	-0-	666	1	16317	3	N	-0-					-0-
02	16820	X	15814	-0-	-1006	-0-	606	1	15208	3	N	-0-					-0-
03	17050	X	16239	-0-	-811	-0-	615	1	15624	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	15735	-0-	-765	-0-	583	1	15152	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

11	18060	X	15055	-0-	-3005	-0-	341	1	14714	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	14717	-0-	-3728	-0-	330	1	14387	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	14371	-0-	-3919	-0-	320	1	14051	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	13634	-0-	-1214	-0-	310	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13971	-0-	-1622	-0-	468	1	13503	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	407	1	17594	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	17716	-0-	-2341	-0-	397	1	17319	2	N	-0-					-0-
01	20057	X	15750	-0-	-4307	-0-	350	1	15400	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	17721	-0-	-868	-0-	403	1	17318	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	19063	-0-	-808	-0-	638	1	18425	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17874	-0-	-126	-0-	601	1	17273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9346	-0-	-524	-0-	317	1	9029	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9135	-0-	-630	-0-	307	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9168	-0-	-566	-0-	306	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8191	-0-	-886	-0-	279	1	7912	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8973	-0-	-699	-0-	300	1	8673	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8708	-0-	-652	-0-	293	1	8415	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
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	282	1	7222	3	N	62					119
							68	9									
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	286	1	7307	3	N	63					182
							69	9									
01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	277	1	7170	3	N	57	177	1			62
							63	9									
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	256	1	6640	3	N	60					122
							66	9									
03	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	240	1	6200	3	N	50					172
							55	9									
04	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	236	1	6123	3	N	48	180	1			40
							53	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
11	23430	X	11118	-0-	-12312	-0-	377	1	10741	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	13398	-0-	-4489	-0-	451	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	12049	-0-	-5838	-0-	402	1	11647	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10844	-0-	-263	-0-	370	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11380	-0-	-2012	-0-	381	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	10017	-0-	-2943	-0-	337	1	9680	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
11	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	835	1	23758	2	N	-0-					-0-
12	25637	X	11870	-0-	-13767	-0-	399	1	11471	2	N	-0-					-0-
01	25637	X	25541	-0-	-96	-0-	852	1	24689	2	N	-0-					-0-
02	23983	X	21669	-0-	-2314	-0-	739	1	20930	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23793	-0-	-1844	-0-	797	1	22996	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	22884	-0-	-1836	-0-	770	1	22114	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	12073	-0-	-2297	-0-	475	1	11598	3	N	-0-					-0-
12	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	486	1	11881	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	11809	-0-	-2389	-0-	460	1	11349	3	N	-0-					-0-
02	13108	X	11517	-0-	-1591	-0-	442	1	11075	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	12064	-0-	-1142	-0-	456	1	11608	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11424	-0-	-636	-0-	416	1	11008	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	332	1	8334	3	Y	4					149
							4	9									
12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	356	1	8894	3	Y	72	127	1			94
							79	9									
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	346	1	8753	3	Y	28					122
							31	9									
02	8410	X	8031	-0-	-379	-0-	297	1	7721	3	Y	12					134
							13	9									
03	9114	X	8616	-0-	-498	-0-	317	1	8266	3	Y	30					164
							33	9									
04	8820	X	8730	-0-	-90	-0-	323	1	8379	3	Y	25					189
							28	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

11	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	140	1	4370	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	136	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	147	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4547	-0-	-93	-0-	121	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	128	1	4821	2	N	-0-					-0-
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	961	1	8469	3	N	-0-					-0-
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	868	1	6036	3	N	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	865	1	6009	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	721	1	4403	3	N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	697	1	2911	3	N	-0-					-0-
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	918	1	2162	3	N	2	157	1			12
							2	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	979	1	2021	3	N	-0-					12
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	942	1	2765	3	N	-0-					12
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	915	1	4181	3	N	-0-					12
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	921	1	2178	3	N	1					13
							1	9									
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	936	1	2037	3	N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	781	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	808	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	1039	1	9439	2	N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	908	1	7070	2	N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	832	1	3443	2	N	-0-					-0-
*04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	964	1	7866	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

11	14160	X	13059	-0-	-1101	-0-	446	1	12613	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13294	-0-	-966	-0-	447	1	12847	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	7746	-0-	-6514	-0-	258	1	7488	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	7575	-0-	-5591	-0-	258	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12739	-0-	-1025	-0-	427	1	12312	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11911	-0-	-1139	-0-	401	1	11510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11137	-0-	-2303	-0-	431 89	1 9	10617	3	N	81					279
12	14601	X	11216	-0-	-3385	-0-	436 105	1 9	10675	3	N	95	156	1			218
01	14601	X	11319	-0-	-3282	-0-	434 79	1 9	10806	3	N	72	143	1			147
02	13108	X	9587	-0-	-3521	-0-	361 45	1 9	9181	3	N	41					188
03	14012	X	10788	-0-	-3224	-0-	406 33	1 9	10349	3	N	30	176	1			42
04	11130	X	10524	-0-	-606	-0-	396 58	1 9	10070	3	N	53					95

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12799	-0-	-1511	-0-	397	1	12402	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13652	-0-	-329	-0-	390	1	13262	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	13198	-0-	-783	-0-	398	1	12800	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	12248	-0-	-454	-0-	325	1	11923	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	13528	-0-	-112	-0-	349	1	13179	2	N	-0-					-0-
*04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	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
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	176	1	5477	2	N	-0-					-0-
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	182	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	186	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5631	-0-	-53	-0-	149	1	5482	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5907	-0-	-355	-0-	152	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	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
11	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	527 213	1 9	18893	3	N	194	371	1			17
12	21359	X	19510	-0-	-1849	-0-	517 207	1 9	18786	3	N	188					205
01	21359	X	19794	-0-	-1565	-0-	517 232	1 9	19045	3	N	211	372	1			44
02	19488	X	17945	-0-	-1543	-0-	452 200	1 9	17293	3	N	182	183	1			43
03	20522	X	18979	-0-	-1543	-0-	468 210	1 9	18301	3	N	191	190	1			44
04	19620	X	18372	-0-	-1248	-0-	457 201	1 9	17714	3	N	183	186	1			41

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
11	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	852	1	8321	3	N	-0-					-0-
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	942	1	9250	3	N	-0-					-0-
01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	916	1	9048	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	661	1	6087	3	N	-0-					-0-
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	989	1	12114	3	N	-0-					-0-
*04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	895	1	11164	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5509	-0-	-821	-0-	988	1	4442	3	N	72	88	1			38
							79	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1184	1	7145	3	N	34					72
							37	9									
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1150	1	6372	3	N	100					172
							110	9									
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1068	1	5904	3	N	43	177	1			38
							47	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1135	1	6291	3	N	83					121
							91	9									
04	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	936	1	4706	3	N	55	170	1			6
							61	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

11	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	370	1	10481	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11744	-0-	-594	-0-	395	1	11349	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	385	1	11164	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	6777	-0-	-4272	-0-	231	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11115	-0-	-634	-0-	372	1	10743	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	377	1	10828	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

11	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	287	1	8978	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	272	1	9252	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	281	1	9042	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8704	-0-	-257	-0-	231	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9267	-0-	-312	-0-	239	1	9028	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

11	13200	X	12934	-0-	-266	-0-	501	1	12338	3	N	86	160	1			179
							95	9									
12	14973	X	11911	-0-	-3062	-0-	466	1	11349	3	N	87					266
							96	9									
01	14973	X	11871	-0-	-3102	-0-	456	1	11303	3	N	102	165	1			203
							112	9									
02	14007	X	11580	-0-	-2427	-0-	440	1	11070	3	N	64					267
							70	9									
03	14322	X	11912	-0-	-2410	-0-	447	1	11413	3	N	47	264	1			50
							52	9									
04	12930	X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1	11013	3	N	70					120
							77	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1051	1	4648	3	N	16	177	1			26
							18	9									
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1066	1	4343	3	N	5					31
							6	9									
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1009	1	3740	3	N	76					107
							84	9									
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	974	1	3508	3	N	1					108
							1	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	949	1	1294	3	N	61					169
							67	9									
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1	1825	3	N	5					174
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3608	-0-	-2542	-0-	715	1	2893	3	N	-0-					-0-
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	892	1	6143	3	N	-0-					-0-
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	850	1	5106	3	N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	864	1	5874	3	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1002	1	8190	3	N	-0-					-0-
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	689	1	3230	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	4	-0-	-13466	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
12	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	654	1	16609	3	Y	25					26
							28	9									
01	16585	X	16183	-0-	-402	-0-	603	1	15549	3	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
02	15370	X	14509	-0-	-861	-0-	534	1	13974	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	16585	X	14826	-0-	-1759	-0-	539	1	14287	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	13725	-0-	-2325	-0-	503	1	13222	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	18636	-0-	-714	-0-	578	1	18058	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	19050	-0-	-542	-0-	544	1	18506	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	19061	-0-	-531	-0-	574	1	18487	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	17180	-0-	-1148	-0-	455	1	16725	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18684	-0-	-908	-0-	481	1	18203	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	18113	-0-	-517	-0-	537	1	17576	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	239	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7684	-0-	-252	-0-	220	1	7464	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	230	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7232	-0-	-192	-0-	192	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	197	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7372	-0-	-308	-0-	219	1	7153	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14150	-0-	-520	-0-	438	1	13712	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	14142	-0-	-2505	-0-	404	1	13738	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	13605	-0-	-3042	-0-	410	1	13195	2	N	-0-					-0-
02	14906	X	12980	-0-	-1926	-0-	344	1	12636	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14586	-0-	-821	-0-	376	1	14210	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13781	-0-	-379	-0-	409	1	13372	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	750	-0-	-720	-0-	750	1			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	865	1	2576	2	N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	873	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	827	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	947	1	4910	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	716	-0-	-2854	-0-	716	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1006	1	8285	3	Y	-0-					-0-
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1029	1	9118	3	Y	-0-					-0-
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	903	1	8102	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	968	1	8315	3	Y	-0-					-0-
*04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	404	1	10946	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	316	1	8934	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9224	-0-	-324	-0-	310	1	8914	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8432	-0-	-1271	-0-	281	1	8151	2	N	-0-					-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	368	1	10612	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	362	1	10408	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	466	1	12418	3	N	-0-					-0-
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	447	1	11819	3	N	-0-					-0-
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	435	1	11754	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	10700	-0-	-30	-0-	379	1	10321	3	N	-0-					-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	431	1	12053	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10850	-0-	-250	-0-	379	1	10471	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	14322	-0-	-48	-0-	486	1	13836	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	447	1	12837	2	N	-0-					-0-
01	14632	X	14148	-0-	-484	-0-	472	1	13676	2	N	-0-					-0-
02	13775	X	13614	-0-	-161	-0-	464	1	13150	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	14424	-0-	-301	-0-	483	1	13941	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	457	1	13132	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	8036	1	9491	3	N	-0-					-0-
12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	7893	1	10943	3	N	-0-					-0-
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	8416	1	11278	3	N	-0-					-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	7890	1	11307	3	N	-0-					-0-
03	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	8422	1	12065	3	N	-0-					-0-
*04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	8148	1	11497	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	23060	-0-	-2980	-0-	776	1	22284	3	N	-0-					-0-
12	25110	X	22729	-0-	-2381	-0-	768	1	21961	3	N	-0-					-0-
01	25110	X	23448	-0-	-1662	-0-	778	1	22670	3	N	-0-					-0-
02	23490	X	20509	-0-	-2981	-0-	664	1	19845	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	21575	-0-	-3535	-0-	687	1	20888	3	N	-0-					-0-
*04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	738	1	22377	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 - 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
11	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	902	1	12909	3	N	-0-					-0-
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	813	1	11218	3	N	-0-					-0-
01	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	840	1	11913	3	N	-0-					-0-
02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	878	1	13903	3	N	-0-					-0-
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	911	1	13686	3	N	-0-					-0-
*04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	877	1	11508	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

11	9480	X	6257	-0-	-3223	-0-	242	1	6004	3	N	10					143
							11	9									
12	8649	X	6114	-0-	-2535	-0-	238	1	5870	3	N	5	99	1			49
							6	9									
01	8649	X	6443	-0-	-2206	-0-	250	1	6191	3	N	2					51
							2	9									
02	7859	X	6383	-0-	-1476	-0-	240	1	6137	3	N	5					56
							6	9									
03	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	335	1	8676	3	N	25					81
							28	9									
*04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	396	1	10201	3	N	25					106
							28	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

11	8490	X	7763	-0-	-727	-0-	241	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	5718	-0-	-2714	-0-	163	1	5555	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6854	-0-	-1578	-0-	206	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7435	-0-	-192	-0-	197	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7640	-0-	-513	-0-	197	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7191	-0-	-579	-0-	213	1	6978	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

11	3960	X	2272	-0-	-1688	-0-	88	1	2158	3	N	24					80
							26	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	N	38	77	1			41
							42	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	173	1	4337	3	N	36					77
							40	9									
02	2349	X	1321	-0-	-1028	-0-	50	1	1238	3	N	30					107
							33	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	161	1	4253	3	N	37					144
							41	9									
04	4410	X	1428	-0-	-2982	-0-	53	1	1349	3	N	24					168
							26	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

11	5970	X	1628	-0-	-4342	-0-	64	1	1557	3	Y	6					200
							7	9									
12	6169	X	2878	-0-	-3291	-0-	111	1	2765	3	Y	2	167	1			35
							2	9									
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					35
02	4843	X	3595	-0-	-1248	-0-	138	1	3444	3	Y	12					47
							13	9									
03	4433	X	1106	-0-	-3327	-0-	43	1	1039	3	Y	22					69
							24	9									
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	Y	19					88
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

11	12960	X	11873	-0-	-1087	-0-	441	1	11432	3	Y	-0-					1
12	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	466	1	12033	3	Y	-0-					1
01	13237	X	12333	-0-	-904	-0-	451	1	11882	3	Y	-0-					1
02	11832	X	11815	-0-	-17	-0-	428	1	11387	3	Y	-0-					1
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	443	1	12069	3	Y	-0-					1
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	405	1	11114	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

11	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	627	1	16448	3	Y	-0-					-0-
12	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	641	1	16755	3	Y	-0-					-0-
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	628	1	16605	3	Y	-0-					-0-
02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	512	1	13874	3	Y	-0-					-0-
03	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	508	1	13933	3	Y	-0-					-0-
*04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	542	1	14834	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

11	11250	X	10884	-0-	-366	-0-	414	1	10470	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	10684	-0-	-941	-0-	411	1	10273	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	6012	-0-	-5024	-0-	228	1	5738	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	10527	X	4988	-0-	-5539	-0-	183	1	4804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11253	X	2819	-0-	-8434	-0-	106	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	10890	X	1040	-0-	-9850	-0-	41	1	999	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

11	13140	X	12021	-0-	-1119	-0-	452	1	11569	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	12386	-0-	-1037	-0-	467	1	11919	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	427	1	11004	3	N	-0-					-0-
02	12470	X	10796	-0-	-1674	-0-	395	1	10401	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	10597	-0-	-2733	-0-	383	1	10214	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	10567	-0-	-1463	-0-	382	1	10185	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

11	3510	X	805	-0-	-2705	-0-	638	1	167	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	664	1	288	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	975	-0-	-2063	-0-	662	1	237	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	2784	X	848	-0-	-1936	-0-	617	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1209	X	912	-0-	-297	-0-	658	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	480	-0-	-450	-0-	399	1	81	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9161	-0-	-649	-0-	357	1	8775	3	Y	26	139	1			18
							29	9									
12	9951	X	9216	-0-	-735	-0-	361	1	8818	3	Y	34					52
							37	9									
01	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	366	1	9005	3	Y	13					65
							14	9									
02	9048	X	8653	-0-	-395	-0-	330	1	8310	3	Y	12					77
							13	9									
03	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	335	1	8575	3	Y	26					103
							29	9									
04	9150	X	8156	-0-	-994	-0-	308	1	7834	3	Y	13					116
							14	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	770	1	2000	3	Y	6	43	1			102
							7	9									
12	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	767	1	1340	3	Y	15	90	1			27
							17	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	797	1	2711	3	Y	3					30
							3	9									
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	776	1	2772	3	Y	4					34
							4	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	831	1	3023	3	Y	15					49
							17	9									
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	785	1	2432	3	Y	5					54
							6	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

11	8940	X	252	-0-	-8688	-0-	232	1	20	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	278	1	7316	3	N	-0-					-0-
01	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	463	1	12279	3	N	-0-					-0-
02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	1375	1	14458	3	N	-0-					-0-
03	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	559	1	15312	3	N	-0-					-0-
*04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	503	1	13964	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	115	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	110	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	123	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	102	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	111	1	4191	2	N	-0-					-0-
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	1077	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2647	-0-	-1631	-0-	904	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	963	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	2362	-0-	-1640	-0-	813	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	843	1	1818	2	N	-0-					-0-
*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1064	1	3547	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
11	13680	X	11995	-0-	-1685	-0-	471	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12030	-0-	-928	-0-	394	1	11636	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12697	-0-	-323	-0-	423	1	12274	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11266	-0-	-914	-0-	383	1	10883	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	421	1	12091	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11924	-0-	-376	-0-	413	1	11511	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-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
11	16230	X	15536	-0-	-694	-0-	583	1	14919	3	Y	31					164
							34	9									
12	16616	X	15519	-0-	-1097	-0-	587	1	14897	3	Y	32	124	1			72
							35	9									
01	16306	X	15241	-0-	-1065	-0-	569	1	14630	3	Y	38					110
							42	9									
02	15196	X	12657	-0-	-2539	-0-	470	1	12151	3	Y	33	18	1			125
							36	9									
03	16058	X	15295	-0-	-763	-0-	561	1	14699	3	Y	32					157
							35	9									
04	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	545	1	14116	3	Y	30	124	1			63
							33	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
11	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	385	1	10949	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	12341	-0-	-121	-0-	415	1	11926	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	12318	-0-	-144	-0-	411	1	11907	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	7045	-0-	-3888	-0-	240	1	6805	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	7280	-0-	-5058	-0-	669	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9159	-0-	-2781	-0-	424	1	8735	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	197	1	5482	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	4104	-0-	-2220	-0-	221	1	3883	3	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	913	1	6730	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	230	-0-	-5686	-0-	230	1			N	-0-					-0-
03	6324	X	1531	-0-	-4793	-0-	323	1	1208	3	N	-0-					-0-
*04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	753	1	9015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	6602	-0-	-10528	-0-	23	2	6579	3	N	-0-			-0-
12	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
01	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
02	6467	X	5864	-0-	-603	-0-	5864	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
04	6600	X	5766	-0-	-834	-0-	3	2	5763	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
11	17460	X	13838	-0-	-3622	-0-	523	1	13315	3	Y	-0-			-0-
12	16678	X	14433	-0-	-2245	-0-	549	1	13884	3	Y	-0-			-0-
01	16678	X	14969	-0-	-1709	-0-	565	1	14404	3	Y	-0-			-0-
02	14761	X	12912	-0-	-1849	-0-	475	1	12437	3	Y	-0-			-0-
03	14632	X	12922	-0-	-1710	-0-	473	1	12449	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	12735	-0-	-1755	-0-	468	1	12267	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
11	8610	X	8397	-0-	-213	-0-	260	1	8137	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	254	1	8617	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8698	-0-	-261	-0-	262	1	8436	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	7974	-0-	-407	-0-	211	1	7763	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8686	-0-	-180	-0-	224	1	8462	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	253	1	8272	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	11753	-0-	-4147	-0-	364	1	11389	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	11640	-0-	-5348	-0-	333	1	11307	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	12426	-0-	-4314	-0-	374	1	12052	2	N	-0-			-0-
02	15660	X	13619	-0-	-2041	-0-	361	1	13258	2	N	-0-			-0-
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	423	1	15993	2	N	-0-			-0-
*04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	200	1	6273	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	197	1	6700	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	208	1	6690	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	6225	-0-	-242	-0-	165	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6907	-0-	-6	-0-	178	1	6729	2	N	-0-			-0-
*04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12457	-0-	-1553	-0-	386	1	12071	2	N	-0-			-0-
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	368	1	12503	2	N	-0-			-0-
01	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	386	1	12434	2	N	-0-			-0-
02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	313	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	329	1	12425	2	N	-0-			-0-
*04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	375	1	12272	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-			-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-
01	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	742	1	21511	2	N	-0-			-0-
02	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	643	1	18225	2	N	-0-			-0-
03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	547	1	15796	2	N	-0-			-0-
*04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	439	1	12611	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-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-
01	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	947	1	27447	2	N	-0-			-0-
02	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	822	1	23293	2	N	-0-			-0-
03	24415	X	24415	-0-	-0-	-0-	817	1	23598	2	N	-0-			-0-
*04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	769	1	22074	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

11	8040	X	7797	-0-	-243	-0-	242	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	237	1	8042	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	247	1	7947	2	N	-0-			-0-
02	7888	X	7348	-0-	-540	-0-	195	1	7153	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7526	-0-	-751	-0-	194	1	7332	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224	1	7340	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

11	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	312	1	7991	3	Y	-0-			5
12	11501	X	8623	-0-	-2878	-0-	326	1	8297	3	Y	-0-			5
01	11501	X	8444	-0-	-3057	-0-	319	1	8125	3	Y	-0-			5
02	8062	X	7491	-0-	-571	-0-	278	1	7213	3	Y	-0-			5
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	313	1	8384	3	Y	-0-			5
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	306	1	8118	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1293	1	2664	3	N	-0-			-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1451	1	2480	3	N	-0-			-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1418	1	1126	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1335	1	2638	3	N	-0-			-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1357	1	2495	3	N	-0-			-0-
*04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1440	1	2076	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

11	10140	X	8027	-0-	-2113	-0-	28	2	7999	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	8625	-0-	-2225	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
01	10850	X	7835	-0-	-3015	-0-	7835	3			N	-0-			-0-
02	10150	X	7419	-0-	-2731	-0-	7419	3			N	-0-			-0-
03	10199	X	7713	-0-	-2486	-0-	7713	3			N	-0-			-0-
04	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	3	2	7310	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
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	907	1	11334	3	N	32					145
							35	9									
12	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	573	1	13950	3	N	119					264
							131	9									
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	510	1	12590	3	N	73	153	1			184
							80	9									
02	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	484	1	12213	3	N	43	189	1			38
							47	9									
03	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	3	N	72	73	1			37
							79	9									
*04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	436	1	11131	3	N	74					111
							81	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
11	11310	X	8056	-0-	-3254	-0-	309	1	7747	3	N	-0-	114	1			4
12	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	389	1	9674	3	N	41					45
							45	9									
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	435	1	10917	3	N	15					60
							17	9									
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	392	1	10103	3	N	7					67
							8	9									
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	386	1	10069	3	N	34					101
							37	9									
04	11010	X	10198	-0-	-812	-0-	377	1	9801	3	N	18					119
							20	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14459	-0-	-691	-0-	542	1	13704	3	N	194	370	1			52
							213	9									
12	15314	X	14817	-0-	-497	-0-	560	1	14026	3	N	210	187	1			75
							231	9									
01	15314	X	14584	-0-	-730	-0-	545	1	13829	3	N	191	174	1			92
							210	9									
02	14326	X	13845	-0-	-481	-0-	510	1	13157	3	N	162	184	1			70
							178	9									
03	15190	X	14616	-0-	-574	-0-	529	1	13861	3	N	205	166	1			109
							226	9									
04	14460	X	14046	-0-	-414	-0-	513	1	13325	3	N	189	185	1			113
							208	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
11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	353	1	8956	3	Y	27					170
							30	9									
12	9672	X	9324	-0-	-348	-0-	356	1	8927	3	Y	37	177	1			30
							41	9									
01	9672	X	9197	-0-	-475	-0-	346	1	8816	3	Y	32					62
							35	9									
02	9019	X	8154	-0-	-865	-0-	299	1	7824	3	Y	28					90
							31	9									
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	332	1	8798	3	Y	13					103
							14	9									
04	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	324	1	8432	3	Y	20					123
							22	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

11	8700	X	8129	-0-	-571	-0-	252	1	7877	2	N	-0-					-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	246	1	8370	2	N	-0-					-0-
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	257	1	8241	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	210	1	7714	2	N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	222	1	8385	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8114	-0-	-76	-0-	241	1	7873	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

11	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	201	1	4993	3	N	73	157	1			99
							80	9									
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	208	1	5139	3	N	82					181
							90	9									
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	203	1	5123	3	N	89	157	1			113
							98	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	182	1	4650	3	N	51					164
							56	9									
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	196	1	4992	3	N	75					239
							83	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	169	1	4382	3	N	74	183	1			130
							81	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

11	17550	X	12544	-0-	-5006	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
							12420	3									
12	14260	X	13095	-0-	-1165	-0-	88	1	13007	3	N	-0-					-0-
01	14260	X	12116	-0-	-2144	-0-	84	1	12032	3	N	-0-					-0-
02	13340	X	12007	-0-	-1333	-0-	59	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12445	-0-	-792	-0-	61	1	12384	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11162	-0-	-1498	-0-	50	1	5	2	N	-0-					-0-
							11107	3									

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	52	2	14825	3	N	-0-					-0-
12	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	18311	-0-	-227	-0-	18311	3			N	-0-					-0-
02	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	3			N	-0-					-0-
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20500	3			N	-0-					-0-
*04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	9	2	18852	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
11	13890	X	12391	-0-	-1499	-0-	470	1	11898	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
12	14353	X	13662	-0-	-691	-0-	522	1	13137	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	14353	X	12683	-0-	-1670	-0-	480	1	12189	3	Y	13					13
							14	9									
02	13079	X	12853	-0-	-226	-0-	474	1	12364	3	Y	14					27
							15	9									
03	13671	X	13111	-0-	-560	-0-	480	1	12624	3	Y	6	25	1			8
							7	9									
04	13230	X	11652	-0-	-1578	-0-	427	1	11216	3	Y	8	1	1			15
							9	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

11	8190	X	5514	-0-	-2676	-0-	187	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	2450	-0-	-5951	-0-	82	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	316	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	4525	-0-	-3218	-0-	154	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	4854	-0-	-3206	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	245	1	7035	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

11	8340	X	5951	-0-	-2389	-0-	202	1	5749	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	2	-0-	-8058	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6299	-0-	-1761	-0-	210	1	6089	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	2888	-0-	-4594	-0-	296	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5348	-0-	-2030	-0-	502	1	4846	2	N	-0-					-0-
*04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	585	1	6220	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

11	10440	X	9046	-0-	-1394	-0-	337	1	8709	3	Y	-0-					15
12	10509	X	8685	-0-	-1824	-0-	326	1	8359	3	Y	-0-					15
01	10509	X	6240	-0-	-4269	-0-	231	1	6005	3	Y	4					19
							4	9									
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	360	1	9504	3	Y	8					27
							9	9									
03	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	341	1	9157	3	Y	2					29
							2	9									
*04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	336	1	8955	3	Y	1					30
							1	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	264	1	8240	2	N	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	236	1	8022	2	N	-0-					-0-
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	248	1	7955	2	N	-0-					-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	207	1	7599	2	N	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	210	1	7936	2	N	-0-					-0-
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6982	-0-	-1418	-0-	266	1	6669	3	N	43	53	1			60
							47	9									
12	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	275	1	6821	3	N	53					113
							58	9									
01	8153	X	7649	-0-	-504	-0-	287	1	7273	3	N	81	171	1			23
							89	9									
02	7163	X	7061	-0-	-102	-0-	262	1	6753	3	N	42					65
							46	9									
03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	246	1	6449	3	N	50					115
							55	9									
04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	244	1	6308	3	N	65	145	1			35
							72	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
11	10260	X	8467	-0-	-1793	-0-	1135	1	7332	3	Y	-0-	57	1			108
12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	1182	1	7820	3	Y	34					142
							37	9									
01	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	686	1	5735	3	Y	10					152
							11	9									
02	9135	X	6498	-0-	-2637	-0-	994	1	5494	3	Y	9					161
							10	9									
03	9052	X	7482	-0-	-1570	-0-	1083	1	6378	3	Y	19					180
							21	9									
04	8760	X	7659	-0-	-1101	-0-	1066	1	6579	3	Y	13					193
							14	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
11	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	457	1	14308	2	N	-0-					-0-
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	466	1	15835	2	N	-0-					-0-
01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	408	1	13113	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	13030	-0-	-20	-0-	345	1	12685	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	10507	-0-	-3443	-0-	271	1	10236	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	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
11	25080	X	23214	-0-	-1866	-0-	719	1	22495	2	N	-0-					-0-
12	25327	X	22918	-0-	-2409	-0-	655	1	22263	2	N	-0-					-0-
01	25172	X	23323	-0-	-1849	-0-	703	1	22620	2	N	-0-					-0-
02	22939	X	21210	-0-	-1729	-0-	562	1	20648	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	22753	-0-	-1768	-0-	586	1	22167	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	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
11	8550	X	8392	-0-	-158	-0-	317	1	7985	3	N	82	132	1			63
							90	9									
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	324	1	8091	3	N	68	98	1			33
							75	9									
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	317	1	8036	3	N	57					90
							63	9									
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	290	1	7523	3	N	139	190	1			39
							153	9									
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	317	1	8294	3	N	86					125
							95	9									
*04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	3	N	75	158	1			42
							83	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
11	14820	X	13887	-0-	-933	-0-	463	1	13424	3	N	-0-			-0-
12	14384	X	14165	-0-	-219	-0-	479	1	13686	3	N	-0-			-0-
01	14384	X	14133	-0-	-251	-0-	468	1	13665	3	N	-0-			-0-
02	13456	X	12743	-0-	-713	-0-	415	1	12328	3	N	-0-			-0-
03	14384	X	13886	-0-	-498	-0-	443	1	13443	3	N	-0-			-0-
04	13890	X	13038	-0-	-852	-0-	418	1	12620	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	5029	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	113	1	4630	3	N	-0-			-0-
01	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	118	1	4752	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4297	-0-	-1097	-0-	99	1	4198	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	99	1	4134	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4513	-0-	-647	-0-	103	1	4410	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

11	21960	X	10560	-0-	-11400	-0-	350	1	10210	3	N	-0-			-0-
12	22630	X	2561	-0-	-20069	-0-	86	1	2475	3	N	-0-			-0-
01	22444	X	1817	-0-	-20627	-0-	58	1	1759	3	N	-0-			-0-
02	20880	X	8208	-0-	-12672	-0-	689	1	7519	3	N	-0-			-0-
03	21979	X	7466	-0-	-14513	-0-	725	1	6741	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1041	1	546	3	Y	-0-			1
12	6665	X	4599	-0-	-2066	-0-	1188	1	3411	3	Y	-0-			1
01	6665	X	5749	-0-	-916	-0-	1225	1	4524	3	Y	-0-			1
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					Y	-0-			1
03	5363	X	232	-0-	-5131	-0-	232	1			Y	-0-			1
04	5550	X	179	-0-	-5371	-0-	179	1			Y	-0-			1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	608	1	3989	2	N	-0-			-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	2	N	-0-			-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	871	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-			-0-
03	4743	X	3310	-0-	-1433	-0-	1075	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

11	8790	X	7996	-0-	-794	-0-	270	1	7726	3	N	-0-			-0-
12	9858	X	8386	-0-	-1472	-0-	285	1	8101	3	N	-0-			-0-
01	9858	X	7635	-0-	-2223	-0-	254	1	7381	3	N	-0-			-0-
02	9222	X	8189	-0-	-1033	-0-	269	1	7920	3	N	-0-			-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	347	1	10428	3	N	-0-			-0-
04	8130	X	8100	-0-	-30	-0-	261	1	7839	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	249	1	7041	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	222	1	6370	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	264	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1224	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7714	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7362	-0-	-288	-0-	1201	1	6161	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	843	1	80	2	Y	-0-					14
							22779	3									
12	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	1185	1	28057	3	Y	-0-					14
01	28210	X	26858	-0-	-1352	-0-	1087	1	25771	3	Y	-0-					14
02	25607	X	20916	-0-	-4691	-0-	723	1	20186	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
*03	28923	X	22790	-0-	-6133	-0-	824	1	21966	3	Y	-0-					2
04	27990	X	21168	-0-	-6822	-0-	716	1	9	2	Y	-0-					2
							20443	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12393	-0-	-537	-0-	308	1	12085	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12484	-0-	-381	-0-	304	1	12180	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12152	-0-	-713	-0-	289	1	11863	3	N	-0-					-0-
02	12035	X	11341	-0-	-694	-0-	266	1	11075	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	11839	-0-	-1026	-0-	274	1	11565	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11437	-0-	-953	-0-	262	1	11175	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	N	-0-					-0-
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	640	1	1919	2	N	-0-					-0-
*04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	787	1	7116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	4923	-0-	-1767	-0-	135	1	4788	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	124	1	4555	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	4665	-0-	-1473	-0-	124	1	4541	3	N	-0-			-0-
02	5568	X	4777	-0-	-791	-0-	128	1	4649	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	124	1	4742	3	N	-0-			-0-
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	139	1	5144	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	599	1	18737	2	N	-0-			-0-
12	20770	X	19742	-0-	-1028	-0-	564	1	19178	2	N	-0-			-0-
01	20770	X	19337	-0-	-1433	-0-	582	1	18755	2	N	-0-			-0-
02	19430	X	17555	-0-	-1875	-0-	465	1	17090	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18796	-0-	-1261	-0-	484	1	18312	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	18350	-0-	-1000	-0-	544	1	17806	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	180	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	172	1	5828	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	5761	-0-	-1183	-0-	174	1	5587	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5348	-0-	-365	-0-	142	1	5206	2	N	-0-			-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	160	1	6044	2	N	-0-			-0-
*04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	587	1	117	2	N	-0-			-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	606	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	362	1	586	2	N	-0-			-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	2263	X	30	-0-	-2233	-0-	15	1	15	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	431	-0-	-1759	-0-	158	1	273	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

11	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	3489	1	23555	2	N	-0-			-0-
12	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	3540	1	22166	2	N	-0-			-0-
01	25265	X	8840	-0-	-16425	-0-	1348	1	7492	2	N	-0-			-0-
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	3581	1	24994	2	N	-0-			-0-
03	27689	X	27689	-0-	-0-	-0-	3998	1	23691	2	N	-0-			-0-
*04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	3719	1	22519	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

11	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	186	1	5806	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6297	-0-	-151	-0-	180	1	6117	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	184	1	5920	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	5461	-0-	-571	-0-	145	1	5316	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6215	-0-	-233	-0-	160	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	178	1	5813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13986	-0-	-1404	-0-	338	1	13648	3	N	-0-					-0-
12	15717	X	14758	-0-	-959	-0-	353	1	14405	3	N	-0-					-0-
01	15500	X	14452	-0-	-1048	-0-	339	1	14113	3	N	-0-					-0-
02	14500	X	13113	-0-	-1387	-0-	302	1	12811	3	N	-0-					-0-
03	15314	X	14258	-0-	-1056	-0-	316	1	13942	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13600	-0-	-680	-0-	304	1	13296	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	189	1	5902	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	202	1	6866	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6538	-0-	-220	-0-	197	1	6341	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	155	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	169	1	6382	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	195	1	6379	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	14302	-0-	-3488	-0-	509	1	48	2	Y	-0-					-0-
							13745	3									
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	621	1	14686	3	Y	-0-					-0-
01	16864	X	14712	-0-	-2152	-0-	596	1	14116	3	Y	-0-					-0-
02	15776	X	12571	-0-	-3205	-0-	435	1	12134	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	660	1	17589	3	Y	-0-					-0-
*04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	599	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17106	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	703	1	67	2	Y	-0-					1
							19003	3									
12	20987	X	18360	-0-	-2627	-0-	744	1	17616	3	Y	-0-					1
01	20987	X	18559	-0-	-2428	-0-	752	1	17807	3	Y	-0-					1
02	19401	X	17686	-0-	-1715	-0-	612	1	17074	3	Y	-0-					1
03	20739	X	18257	-0-	-2482	-0-	661	1	17596	3	Y	-0-					1
04	19770	X	18897	-0-	-873	-0-	639	1	9	2	Y	-0-					1
							18249	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	18311	-0-	-1249	-0-	651	1	62	2	Y	-0-					-0-
							17598	3									
12	19747	X	18909	-0-	-838	-0-	766	1	18143	3	Y	-0-					-0-
01	19747	X	18677	-0-	-1070	-0-	756	1	17921	3	Y	-0-					-0-
02	18473	X	17209	-0-	-1264	-0-	595	1	16613	3	Y	1					1
							1	9									
03	19747	X	18136	-0-	-1611	-0-	656	1	17480	3	Y	-0-					1
*04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	720	1	10	2	Y	-0-					1
							20535	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	649	1	17189	3	Y	-0-					-0-
12	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	687	1	18008	3	Y	-0-					-0-
01	18538	X	17448	-0-	-1090	-0-	634	1	16814	3	Y	-0-					-0-
02	17255	X	16207	-0-	-1048	-0-	578	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	623	1	17217	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17198	-0-	-742	-0-	605	1	16593	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 #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	24862	-0-	-908	-0-	3207	1	21655	2	N	-0-					-0-
12	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	3283	1	20554	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	8077	-0-	-14956	-0-	1231	1	6846	2	N	-0-					-0-
02	26546	X	26546	-0-	-0-	-0-	3327	1	23219	2	N	-0-					-0-
03	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	3921	1	23233	2	N	-0-					-0-
*04	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	3725	1	22553	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

11	3870	X	1634	-0-	-2236	-0-	764	1	867	3	N	3	114	1			20
							3	9									
12	3999	X	2795	-0-	-1204	-0-	863	1	1928	3	N	4					24
							4	9									
01	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	124	1	3080	3	N	15					39
							17	9									
02	4176	X	2903	-0-	-1273	-0-	109	1	2788	3	N	5					44
							6	9									
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					44
04	3120	X	583	-0-	-2537	-0-	21	1	556	3	N	5					49
							6	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

11	10590	X	9239	-0-	-1351	-0-	359	1	8878	3	Y	2					45
							2	9									
12	12090	X	9497	-0-	-2593	-0-	371	1	9126	3	Y	-0-					45
01	11935	X	9381	-0-	-2554	-0-	363	1	9015	3	Y	3	40	1			8
							3	9									
02	9512	X	9034	-0-	-478	-0-	341	1	8687	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	364	1	9357	3	Y	1					13
							1	9									
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	385	1	10676	3	Y	-0-					13

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

11	6750	X	5593	-0-	-1157	-0-	152	1	5441	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	5333	-0-	-1642	-0-	142	1	5191	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	5267	-0-	-1677	-0-	142	1	5125	3	N	-0-					-0-
02	6438	X	4879	-0-	-1559	-0-	128	1	4751	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	129	1	4937	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	118	1	4472	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	114	1	4551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	109	1	4562	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	106	1	4477	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4143	-0-	-323	-0-	97	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	99	1	4235	3	N	-0-					-0-
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	103	1	4520	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

11	5430	X	1830	-0-	-3600	-0-	61	1	1769	3	N	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	182	1	4981	3	N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	168	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	50	1	1523	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 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
11	18510	X	16520	-0-	-1990	-0-	512	1	16008	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	16922	-0-	-4	-0-	483	1	16439	2	N	-0-					-0-
01	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	659	1	20981	2	N	-0-					-0-
02	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	639	1	23466	2	N	-0-					-0-
03	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	716	1	27061	2	N	-0-					-0-
*04	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	772	1	25271	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
11	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	1165	1	15895	2	N	-0-					-0-
12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	1165	1	10112	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	3474	-0-	-5826	-0-	652	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	741	1	11513	2	N	-0-					-0-
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	868	1	12242	2	N	-0-					-0-
*04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	785	1	10454	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
11	24810	X	21644	-0-	-3166	-0-	903	1	20741	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	20056	-0-	-5395	-0-	850	1	19206	2	N	-0-					-0-
01	25451	X	17664	-0-	-7787	-0-	964	1	16700	2	N	-0-					-0-
02	21199	X	16304	-0-	-4895	-0-	939	1	15365	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	16027	-0-	-6634	-0-	854	1	15173	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	14864	-0-	-6766	-0-	835	1	14029	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
11	780	X	246	-0-	-534	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					67
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	400	1	10186	3	Y	-0-					67
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	278	1	7127	3	Y	2					69
							2	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	250	1	6641	3	Y	1					70
							1	9									
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	249	1	6745	3	Y	-0-					70
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	247	1	6721	3	Y	-0-					38

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
11	25770	X	22276	-0-	-3494	-0-	792	1	75	2	Y	-0-					45
							21409	3									
12	24304	X	22947	-0-	-1357	-0-	930	1	22017	3	Y	-0-					45
01	24304	X	21321	-0-	-2983	-0-	863	1	20458	3	Y	-0-					45
02	22736	X	21168	-0-	-1568	-0-	733	1	20435	3	Y	-0-	33	1			6
03	24304	X	21029	-0-	-3275	-0-	761	1	20265	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	22290	X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-					7
							20538	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	536	1	51	2	Y	-0-					16
							14500	3									
12	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	678	1	16033	3	Y	-0-					16
01	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	740	1	17536	3	Y	-0-					16
02	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	638	1	17790	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	651	1	17333	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-					2
							15935	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	17613	-0-	-1977	-0-	626	1	59	2	Y	-0-					2
							16928	3									
12	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	748	1	17704	3	Y	-0-					2
01	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	693	1	16413	3	Y	-0-					2
02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	535	1	14938	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	560	1	14918	3	Y	-0-					2
*04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	516	1	7	2	Y	-0-					2
							14717	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	17575	-0-	-605	-0-	625	1	59	2	Y	-0-					4
							16891	3									
12	19778	X	19033	-0-	-745	-0-	772	1	18261	3	Y	-0-					4
01	19778	X	18356	-0-	-1422	-0-	743	1	17613	3	Y	-0-					4
02	18502	X	17317	-0-	-1185	-0-	599	1	16717	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	19778	X	17357	-0-	-2421	-0-	628	1	16729	3	Y	-0-					3
04	18420	X	17572	-0-	-848	-0-	595	1	8	2	Y	-0-					3
							16969	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	15440	-0-	-2230	-0-	549	1	52	2	Y	-0-					9
							14839	3									
12	16895	X	16112	-0-	-783	-0-	653	1	15459	3	Y	-0-					9
01	16895	X	16536	-0-	-359	-0-	669	1	15867	3	Y	-0-					9
02	15805	X	15736	-0-	-69	-0-	545	1	15191	3	Y	-0-	4	1			5
03	16895	X	15962	-0-	-933	-0-	578	1	15384	3	Y	-0-					5
*04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	548	1	7	2	Y	-0-					5
							15653	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	422	1	12018	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	13217	-0-	-2314	-0-	450	1	12767	3	N	-0-					-0-
01	15531	X	13146	-0-	-2385	-0-	437	1	12709	3	N	-0-					-0-
02	14326	X	12791	-0-	-1535	-0-	416	1	12375	3	N	-0-					-0-
03	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	546	1	16468	3	N	-0-					-0-
*04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	539	1	16200	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	917	1	11110	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	6873	-0-	-6581	-0-	821	1	6052	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	963	1	12337	2	N	-0-					-0-
02	12586	X	8423	-0-	-4163	-0-	815	1	7608	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	9050	-0-	-4404	-0-	962	1	8088	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	8717	-0-	-4153	-0-	931	1	7786	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

11	15450	X	13358	-0-	-2092	-0-	1157	1	43	2	Y	-0-					-0-
							12158	3									
12	15965	X	14371	-0-	-1594	-0-	1296	1	13075	3	Y	-0-					-0-
01	15593	X	14331	-0-	-1262	-0-	1294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	10033	-0-	-4467	-0-	982	1	9049	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	15097	X	1272	-0-	-13825	-0-	763	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	720	-0-	-13200	-0-	720	1			Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1068	1	5116	3	N	-0-					59
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1020	1	3105	3	N	24					83
							26	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2227	3	N	14					97
							15	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	928	1	2224	3	N	-0-					97
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	991	1	2402	3	N	25	81	1			41
							28	9									
04	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	945	1	1907	3	N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

11	18420	X	17159	-0-	-1261	-0-	532	1	16627	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	17631	-0-	-845	-0-	504	1	17127	2	N	-0-					-0-
01	18476	X	17009	-0-	-1467	-0-	512	1	16497	2	N	-0-					-0-
02	17081	X	15634	-0-	-1447	-0-	414	1	15220	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16842	-0-	-1417	-0-	434	1	16408	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

11	14460	X	13625	-0-	-835	-0-	422	1	13203	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13949	-0-	-280	-0-	399	1	13550	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	13654	-0-	-575	-0-	412	1	13242	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	12532	-0-	-779	-0-	332	1	12200	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13620	-0-	-609	-0-	351	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	390	1	12764	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

11	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	456	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15183	-0-	-720	-0-	434	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	14837	-0-	-911	-0-	447	1	14390	2	N	-0-					-0-
02	14442	X	13455	-0-	-987	-0-	357	1	13098	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14577	-0-	-644	-0-	376	1	14201	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13134	-0-	-1566	-0-	389	1	12745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570	X	20286	-0-	-1284	-0-	493	1	19793	3	N	-0-					-0-
12	21421	X	20384	-0-	-1037	-0-	489	1	19895	3	N	-0-					-0-
01	21421	X	20472	-0-	-949	-0-	483	1	19989	3	N	-0-					-0-
02	20039	X	18785	-0-	-1254	-0-	437	1	18348	3	N	-0-					-0-
03	21390	X	19997	-0-	-1393	-0-	451	1	19546	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19487	-0-	-793	-0-	442	1	19045	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	7604	-0-	-13546	-0-	269	1	25	2	Y	-0-					1
							7310	3									
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					1
01	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					1
02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					Y	-0-					1
03	19189	X	3199	-0-	-15990	-0-	116	1	3083	3	Y	-0-					1
*04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-					1
							12227	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	20012	-0-	-2038	-0-	708	1	68	2	Y	-0-					1
							19236	3									
12	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	1031	1	24635	3	Y	-0-					1
01	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	1061	1	25320	3	Y	-0-					1
02	34038	X	34038	-0-	-0-	-0-	1172	1	32866	3	Y	-0-					1
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	843	1	22581	3	Y	-0-					1
04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					1
							17058	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	16853	-0-	-1297	-0-	596	1	57	2	Y	-0-					11
							16200	3									
12	18662	X	1385	-0-	-17277	-0-	56	1	1329	3	Y	-0-					11
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					11
02	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-					11
03	18600	X	17371	-0-	-1229	-0-	622	1	16749	3	Y	-0-					11
*04	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8	2	Y	-0-					11
							18424	3									

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	21450	X	20405	-0-	-1045	-0-	722	1	69	2	Y	-0-					5
							19614	3									
12	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	899	1	21461	3	Y	-0-					5
01	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	955	1	22739	3	Y	-0-					5
02	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	971	1	27380	3	Y	-0-					5
03	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	1044	1	28099	3	Y	-0-					5
*04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12	2	Y	-0-					5
							25415	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	16316	-0-	-1354	-0-	576	1	55	2	Y	-0-					1
							15685	3									
12	17763	X	10605	-0-	-7158	-0-	426	1	10179	3	Y	-0-					1
01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	717	1	17086	3	Y	-0-					1
02	16617	X	6052	-0-	-10565	-0-	330	1	5722	3	Y	-0-					1
03	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	1438	1	21791	3	Y	-0-					1
04	17190	X	13993	-0-	-3197	-0-	472	1	6	2	Y	-0-					1
							13515	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	475	1	45	2	Y	-0-					-0-
							12833	3									
12	12927	X	12833	-0-	-94	-0-	520	1	12313	3	Y	-0-					-0-
01	12927	X	12867	-0-	-60	-0-	521	1	12346	3	Y	-0-					-0-
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	428	1	11938	3	Y	-0-					-0-
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	488	1	13013	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11794	-0-	-716	-0-	399	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11390	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	204	1	7195	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	206	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	204	1	7442	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7178	-0-	-217	-0-	190	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	195	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	181	1	6894	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	13	-0-	-8237	-0-	13	3			N	-0-					19
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	448	1	11371	3	N	-0-					19
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	313	1	8035	3	N	-0-					19
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	263	1	6811	3	N	15					34
							17	9									
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	293	1	7978	3	N	80					114
							88	9									
*04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	-0-					114

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	15910	-0-	-1280	-0-	563	1	53	2	Y	-0-					34
							15294	3									
12	17546	X	11269	-0-	-6277	-0-	453	1	10816	3	Y	-0-					34
01	17608	X	3515	-0-	-14093	-0-	142	1	3373	3	Y	-0-					34
02	16472	X	-0-	-0-	-16472	-0-					Y	-0-					34
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					34
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	14073	-0-	-2247	-0-	498	1	47	2	Y	-0-					33
							13528	3									
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					33
01	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					33
02	15892	X	706	-0-	-15186	-0-	254	1	452	3	Y	-0-					33
03	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	1118	1	20063	3	Y	-0-					33
*04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-					33
							24455	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	13872	-0-	-1938	-0-	491	1	46	2	Y	-0-					-0-
							13335	3									
12	16337	X	3997	-0-	-12340	-0-	161	1	3836	3	Y	-0-					-0-
01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
02	14761	X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624	X	14055	-0-	-1569	-0-	504	1	13551	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	13280	-0-	-580	-0-	447	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12827	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12942	-0-	-1368	-0-	458	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12440	3									
12	14074	X	12790	-0-	-1284	-0-	514	1	12276	3	Y	-0-					-0-
01	14074	X	13722	-0-	-352	-0-	553	1	13169	3	Y	-0-					-0-
02	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	462	1	13020	3	Y	-0-					-0-
03	14074	X	11792	-0-	-2282	-0-	422	1	11370	3	Y	-0-					-0-
04	13290	X	11275	-0-	-2015	-0-	381	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10888	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	13041	-0-	-3009	-0-	462	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12535	3									
12	15531	X	3560	-0-	-11971	-0-	143	1	3417	3	Y	-0-					-0-
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
02	14529	X	-0-	-0-	-14529	-0-					Y	-0-					-0-
03	15531	X	11245	-0-	-4286	-0-	404	1	10841	3	Y	-0-					-0-
04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19470	X	17800	-0-	-1670	-0-	115	1	62	2	N	-0-					-0-
							17623	3									
12	20584	X	20077	-0-	-507	-0-	136	1	19941	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	19884	-0-	-700	-0-	139	1	19745	3	N	-0-					-0-
02	19256	X	18334	-0-	-922	-0-	90	1	18244	3	N	-0-					-0-
03	20584	X	19013	-0-	-1571	-0-	92	1	18921	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17969	-0-	-1471	-0-	81	1	9	2	N	-0-					-0-
							17879	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	112	1	3933	3	N	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	115	1	4175	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	112	1	4166	3	N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	100	1	3832	3	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	103	1	4052	3	N	-0-					-0-
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	98	1	3654	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	688	-0-	-1502	-0-	463	1	225	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	19515	-0-	-1365	-0-	690	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18758	3									
12	21018	X	11621	-0-	-9397	-0-	467	1	11154	3	Y	-0-					-0-
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	19662	X	15006	-0-	-4656	-0-	517	1	14489	3	Y	-0-					-0-
03	21018	X	14428	-0-	-6590	-0-	520	1	13908	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13667	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	14147	-0-	-1513	-0-	501	1	47	2	Y	-0-					-0-
							13599	3									
12	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
01	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
02	16559	X	-0-	-0-	-16559	-0-					Y	-0-					-0-
03	17701	X	3653	-0-	-14048	-0-	240	1	3413	3	Y	-0-					-0-
*04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-					-0-
							18711	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	17870	-0-	-6280	-0-	632	1	60	2	Y	-0-					-0-
							17178	3									
12	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
02	21199	X	-0-	-0-	-21199	-0-					Y	-0-					-0-
03	22661	X	16098	-0-	-6563	-0-	891	1	15207	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-					-0-
							14773	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	20730	X	19516	-0-	-1214	-0-	2518	1	16998	2	N	-0-					-0-
12	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	2700	1	16905	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	6801	-0-	-11210	-0-	1037	1	5764	2	N	-0-					-0-
02	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	2501	1	17459	2	N	-0-					-0-
03	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	2986	1	17693	2	N	-0-					-0-
*04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	3119	1	18883	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 #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	784	1	21477	3	N	-0-					-0-
12	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	692	1	18911	3	N	-0-					-0-
01	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	658	1	18333	3	N	-0-					-0-
02	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	596	1	16902	3	N	-0-					-0-
03	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	595	1	17141	3	N	-0-					-0-
*04	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	564	1	16254	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

11	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	657	1	19104	3	N	-0-					-0-
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	695	1	20074	3	N	-0-					-0-
01	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	686	1	20257	3	N	-0-					-0-
02	18937	X	16645	-0-	-2292	-0-	539	1	16106	3	N	-0-					-0-
03	20243	X	18946	-0-	-1297	-0-	598	1	18348	3	N	-0-					-0-
04	19590	X	17779	-0-	-1811	-0-	568	1	17211	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	870	1	5264	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	7130	X	3506	-0-	-3624	-0-	789	1	2713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	875	1	4887	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	2225	-0-	-4242	-0-	697	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	533	-0-	-5853	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
04	6180	X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

11	13740	X	3248	-0-	-10492	-0-	124	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	749	-0-	-13449	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	461	1	11906	3	Y	-0-					-0-
02	12992	X	11479	-0-	-1513	-0-	419	1	11056	3	Y	4					4
							4	9									
03	11687	X	3643	-0-	-8044	-0-	128	1	3514	3	Y	1					5
							1	9									
04	11970	X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3					8
							3	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

11	9690	X	8755	-0-	-935	-0-	68	1	30	2	N	-0-					11
							8657	3									
12	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	73	1	8834	3	N	-0-					11
01	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	75	1	8846	3	N	-0-					11
02	9135	X	7617	-0-	-1518	-0-	45	1	7572	3	N	-0-					11
03	9765	X	8505	-0-	-1260	-0-	49	1	8456	3	N	-0-					11
04	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	43	1	4	2	N	-0-					11
							7907	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	17853	-0-	-1257	-0-	635	1	60	2	Y	-0-					4
							17158	3									
12	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	805	1	19042	3	Y	-0-					4
01	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	830	1	19665	3	Y	-0-					4
*02	18444	X	16808	-0-	-1636	-0-	581	1	16223	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
03	19716	X	18207	-0-	-1509	-0-	659	1	17548	3	Y	-0-					-0-
04	19080	X	17722	-0-	-1358	-0-	600	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17114	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

11	13620	X	12955	-0-	-665	-0-	401	1	12554	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13338	-0-	-674	-0-	381	1	12957	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13046	-0-	-780	-0-	393	1	12653	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	12043	-0-	-630	-0-	319	1	11724	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13421	-0-	-126	-0-	346	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

11	10170	X	9571	-0-	-599	-0-	297	1	9274	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	278	1	9456	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	294	1	9471	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8871	-0-	-32	-0-	235	1	8636	2	N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

11	20760	X	18788	-0-	-1972	-0-	582	1	18206	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	19344	-0-	-1240	-0-	553	1	18791	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	18681	-0-	-1841	-0-	563	1	18118	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18229	-0-	-447	-0-	483	1	17746	2	N	-0-					-0-
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	526	1	19880	2	N	-0-					-0-
*04	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

11	3000	N	13309	-0-	10309	19903	1149	1	12160	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	12697	-0-	9597	29500	1147	1	11550	3	N	-0-					-0-
01	41210	X	11710	-0-	-29500	-0-	1106	1	10604	3	N	-0-					-0-
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1010	1	9484	3	N	-0-					-0-
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1030	1	8891	3	N	-0-					-0-
*04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	784	1	7137	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

11	10020	X	8273	-0-	-1747	-0-	1092	1	7181	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	7339	-0-	-2178	-0-	1066	1	6273	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	1106	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1095	1	8288	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	1089	1	7321	3	N	-0-					-0-
*04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1107	1	7781	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13378	-0-	-1382	-0-	505	1	12821	3	Y	47					135
							52	9									
12	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	512	1	12923	3	Y	72					207
							79	9									
01	14694	X	13328	-0-	-1366	-0-	502	1	12762	3	Y	58	184	1			81
							64	9									
02	13601	X	12342	-0-	-1259	-0-	452	1	11824	3	Y	60					141
							66	9									
03	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	473	1	12435	3	Y	67					208
							74	9									
04	13380	X	12519	-0-	-861	-0-	466	1	12030	3	Y	21	188	1			41
							23	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	622	1	16542	3	N	-0-					-0-
12	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	627	1	16600	3	N	-0-					-0-
01	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	605	1	16256	3	N	-0-					-0-
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	551	1	15178	3	N	-0-					-0-
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	553	1	15396	3	N	-0-					-0-
*04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	448	1	12481	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10645	-0-	-1115	-0-	288	1	10357	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	8854	-0-	-3019	-0-	239	1	8615	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	9748	-0-	-1970	-0-	260	1	9488	3	N	-0-					-0-
02	10846	X	10366	-0-	-480	-0-	271	1	10095	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10876	-0-	-625	-0-	282	1	10594	3	N	-0-					-0-
*04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	293	1	11032	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	987	1	3114	3	N	55					72
							61	9									
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	991	1	3385	3	N	49	60	1			61
							54	9									
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	986	1	3182	3	N	67	96	1			32
							74	9									
02	3712	X	3189	-0-	-523	-0-	901	1	2267	3	N	19					51
							21	9									
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	966	1	2677	3	N	92	77	1			66
							101	9									
04	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	965	1	2392	3	N	20					86
							22	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	804	1	22756	2	N	-0-					-0-
12	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	827	1	23754	2	N	-0-					-0-
01	24335	X	24190	-0-	-145	-0-	807	1	23383	2	N	-0-					-0-
02	22765	X	22238	-0-	-527	-0-	758	1	21480	2	N	-0-					-0-
03	24335	X	22459	-0-	-1876	-0-	752	1	21707	2	N	-0-					-0-
04	23550	X	21761	-0-	-1789	-0-	732	1	21029	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 #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	19569	-0-	-3411	-0-	696	1	66	2	Y	-0-					15
							18807	3									
12	21080	X	20437	-0-	-643	-0-	828	1	19609	3	Y	-0-					15
01	21080	X	19090	-0-	-1990	-0-	773	1	18317	3	Y	-0-					15
02	19720	X	18738	-0-	-982	-0-	648	1	18090	3	Y	-0-	11	1			2
03	21080	X	20163	-0-	-917	-0-	729	1	19433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	19770	X	17786	-0-	-1984	-0-	602	1	8	2	Y	-0-					2
							17176	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	7588	-0-	-2942	-0-	270	1	26	2	Y	-0-					-0-
							7292	3									
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
01	8401	X	1102	-0-	-7299	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	967	1	12665	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*03	8401	X	3665	-0-	-4736	-0-	261	1	3395	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
04	7590	X	2071	-0-	-5519	-0-	282	1	1	2	Y	-0-					8
							1788	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	698	1	66	2	Y	-0-					-0-
							18871	3									
12	21638	X	20541	-0-	-1097	-0-	833	1	19708	3	Y	-0-					-0-
01	21638	X	20436	-0-	-1202	-0-	827	1	19609	3	Y	-0-					-0-
02	20242	X	18873	-0-	-1369	-0-	653	1	18219	3	Y	1					1
							1	9									
03	21638	X	18970	-0-	-2668	-0-	686	1	18284	3	Y	-0-					1
04	19890	X	18679	-0-	-1211	-0-	632	1	8	2	Y	-0-					1
							18039	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	236	1	8509	3	N	-0-					-0-
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	234	1	8417	3	N	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	222	1	8194	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	204	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	202	1	7683	3	N	-0-					-0-
*04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	236	1	8928	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	8073	-0-	-6027	-0-	945	1	7128	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	4995	-0-	-3127	-0-	883	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1007	1	8827	2	N	-0-					-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	1047	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	1334	1	15242	2	N	-0-					-0-
*04	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1224	1	12743	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10109	-0-	-451	-0-	314	1	9795	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9575	-0-	-1337	-0-	274	1	9301	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7459	-0-	-3453	-0-	225	1	7234	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	3137	-0-	-6781	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2459	-0-	-8019	-0-	63	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	2361	-0-	-7749	-0-	70	1	2291	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-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	525	1	13807	3	N	-0-					88
12	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	583	1	15228	3	N	-0-					88
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	538	1	14268	3	N	-0-					88
02	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	477	1	12978	3	N	1					89
							1	9									
03	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	467	1	12912	3	N	-0-					89
*04	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	432	1	11832	3	N	-0-					89

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9719	-0-	-931	-0-	258	1	9461	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	9937	-0-	-448	-0-	264	1	9673	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	10211	-0-	-50	-0-	266	1	9945	3	N	-0-					-0-
02	9599	X	7047	-0-	-2552	-0-	182	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	4289	-0-	-5755	-0-	109	1	4180	3	N	-0-					-0-
*04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	264	1	10200	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	9669	-0-	-1701	-0-	344	1	32	2	Y	-0-					-0-
							9293	3									
12	10633	X	9904	-0-	-729	-0-	402	1	9502	3	Y	-0-					-0-
01	10633	X	9658	-0-	-975	-0-	391	1	9267	3	Y	-0-					-0-
02	9657	X	9596	-0-	-61	-0-	332	1	9262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	505	1	13446	3	Y	-0-					-0-
*04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	429	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12245	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	1636	-0-	-9344	-0-	58	1	1560	3	Y	16	165	1			25
							18	9									
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	525	1	1970	3	Y	69					94
							76	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	753	1	2841	3	Y	65					159
							72	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	310	1	5300	3	Y	94	183	1			70
							103	9									
03	2542	X	1687	-0-	-855	-0-	63	1	1614	3	Y	9					79
							10	9									
04	2460	X	688	-0-	-1772	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					79

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 #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	18167	-0-	-1273	-0-	646	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17460	3									
12	20460	X	16363	-0-	-4097	-0-	663	1	15700	3	Y	-0-					-0-
01	20460	X	16256	-0-	-4204	-0-	657	1	15599	3	Y	-0-					-0-
*02	19053	X	13834	-0-	-5219	-0-	479	1	13351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	18786	X	16120	-0-	-2666	-0-	583	1	15537	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15431	-0-	-2749	-0-	522	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14902	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	578	1	14082	3	N	361	364	1			12
							397	9									
12	15500	X	14924	-0-	-576	-0-	397	1	14116	3	N	374	316	1			70
							411	9									
01	15500	X	15097	-0-	-403	-0-	390	1	14333	3	N	340	261	1			149
							374	9									
02	14500	X	14457	-0-	-43	-0-	364	1	13739	3	N	322	363	1			108
							354	9									
03	15500	X	14927	-0-	-573	-0-	535	1	14021	3	N	337	383	1			62
							371	9									
04	15000	X	14307	-0-	-693	-0-	519	1	13454	3	N	304	354	1			12
							334	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	992	1	4400	3	N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	1028	1	4659	3	N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1005	1	3914	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	3907	-0-	-1313	-0-	901	1	3006	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4917	-0-	-756	-0-	994	1	3923	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5361	-0-	-129	-0-	982	1	4379	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1047	1	4611	3	N	95					119
							105	9									
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1032	1	4847	3	N	87	104	1			102
							96	9									
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1035	1	4990	3	N	107	182	1			27
							118	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	943	1	2609	3	N	124					151
							136	9									
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1067	1	4311	3	N	14	82	1			83
							15	9									
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151	1			30
							108	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 #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	4665	-0-	-5805	-0-	166	1	16	2	Y	-0-					-0-
							4483	3									
12	5332	X	3812	-0-	-1520	-0-	154	1	3658	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	142	1	3365	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3055	-0-	-1469	-0-	106	1	2947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	221	1	5878	3	Y	-0-					-0-
*04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	342	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9768	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	321	1	12944	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	321	1	13042	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	13142	-0-	-746	-0-	311	1	12831	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	12160	-0-	-832	-0-	284	1	11876	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	12761	-0-	-1127	-0-	284	1	12477	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12246	-0-	-1014	-0-	280	1	11966	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	939	1	12700	2	N	-0-					-0-
12	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	899	1	17067	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	1477	-0-	-13124	-0-	558	1	919	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	12153	-0-	-1506	-0-	770	1	11383	2	N	-0-					-0-
03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	959	1	16071	2	N	-0-					-0-
*04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	981	1	16983	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	1028	1	14301	2	N	-0-					-0-
01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1090	1	18543	2	N	-0-					-0-
02	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	736	1	20056	2	N	-0-					-0-
03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	625	1	23621	2	N	-0-					-0-
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	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
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	904	1	10016	2	N	-0-					-0-
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	914	1	9094	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	1459	-0-	-3222	-0-	484	1	975	2	N	-0-					-0-
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	809	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	781	1	7536	2	N	-0-					-0-
*04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 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
11	17520	X	16306	-0-	-1214	-0-	506	1	15800	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	16783	-0-	-980	-0-	480	1	16303	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	16618	-0-	-835	-0-	501	1	16117	2	N	-0-			-0-
02	16124	X	15365	-0-	-759	-0-	407	1	14958	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	16438	-0-	-767	-0-	424	1	16014	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15594	-0-	-726	-0-	462	1	15132	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
11	12300	X	10910	-0-	-1390	-0-	338	1	10572	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	323	1	10972	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	11184	-0-	-999	-0-	337	1	10847	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	10434	-0-	-702	-0-	277	1	10157	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11039	-0-	-679	-0-	284	1	10755	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10589	-0-	-331	-0-	314	1	10275	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
11	10320	X	9011	-0-	-1309	-0-	279	1	8732	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	259	1	8791	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	8962	-0-	-1361	-0-	270	1	8692	2	N	-0-			-0-
02	9657	X	8408	-0-	-1249	-0-	223	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9654	-0-	-390	-0-	249	1	9405	2	N	-0-			-0-
*04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	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
11	12720	X	11585	-0-	-1135	-0-	359	1	11226	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11993	-0-	-376	-0-	343	1	11650	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11842	-0-	-527	-0-	357	1	11485	2	N	-0-			-0-
02	11484	X	10966	-0-	-518	-0-	291	1	10675	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11873	-0-	-403	-0-	306	1	11567	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	11447	-0-	-163	-0-	339	1	11108	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
11	13800	X	13108	-0-	-692	-0-	406	1	12702	2	N	-0-			-0-
12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	385	1	13079	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	13355	-0-	-99	-0-	403	1	12952	2	N	-0-			-0-
02	12586	X	12355	-0-	-231	-0-	328	1	12027	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13173	-0-	-281	-0-	339	1	12834	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12683	-0-	-337	-0-	376	1	12307	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12103	-0-	-737	-0-	375	1	11728	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12486	-0-	-379	-0-	357	1	12129	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	12344	-0-	-521	-0-	372	1	11972	2	N	-0-			-0-
02	11919	X	11404	-0-	-515	-0-	302	1	11102	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11936	-0-	-805	-0-	308	1	11628	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6165	-0-	-465	-0-	191	1	5974	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	153	1	5189	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	157	1	5045	2	N	-0-			-0-
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	162	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	147	1	5574	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	163	1	5338	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	11469	-0-	-7041	-0-	406	1	39	2	Y	-0-					1
							11024	3									
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					1
01	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					1
02	18908	X	-0-	-0-	-18908	-0-					Y	-0-					1
03	20212	X	9468	-0-	-10744	-0-	340	1	9128	3	Y	-0-					1
*04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-					1
							11161	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23340	X	21969	-0-	-1371	-0-	777	1	74	2	Y	-0-					30
							21118	3									
12	23436	X	3343	-0-	-20093	-0-	134	1	3209	3	Y	-0-					30
01	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-					30
02	21924	X	15044	-0-	-6880	-0-	735	1	14309	3	Y	-0-					30
03	23436	X	16834	-0-	-6602	-0-	606	1	16228	3	Y	-0-					30
04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-					30
							15814	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		43408	-0-	43408	43408	1495	1	41913	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48549	-0-	48549	91957	1748	1	46801	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48337	-0-	48337	140294	1630	1	22	2	Y	-0-					-0-
							46685	3									

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
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	737	1	2895	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	9620	-0-	6520	6520	182	1	9438	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7402	-0-	4302	10822	7402	3			N	-0-					-0-
02	15925	X	5103	-0-	-10822	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
*04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

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
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	720	1	7937	3	N	-0-					-0-
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	744	1	9289	3	N	-0-					-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	744	1	8952	3	N	-0-					-0-
02	8381	X	7957	-0-	-424	-0-	692	1	7265	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	7747	-0-	-2297	-0-	744	1	7003	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	716	1	7961	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	59	-0-	-4801	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	527	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	3937	-0-	-806	-0-	848	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	3976	-0-	-403	-0-	798	1	3178	3	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	776	1	3630	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	21016	-0-	-584	-0-	651	1	20365	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	19024	-0-	-3296	-0-	544	1	18480	2	N	-0-					-0-
01	22320	X	20380	-0-	-1940	-0-	614	1	19766	2	N	-0-					-0-
02	20706	X	18882	-0-	-1824	-0-	501	1	18381	2	N	-0-					-0-
03	22134	X	22019	-0-	-115	-0-	567	1	21452	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	20520	-0-	-510	-0-	608	1	19912	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		261	-0-	261	261	229	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		70954	-0-	70954	71215	2618	1	68336	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		49225	-0-	49225	120440	1773	1	47452	3	Y	-0-					-0-
*04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	17394	-0-	-186	-0-	539	1	16855	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	17453	-0-	-620	-0-	499	1	16954	2	N	-0-					-0-
01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	575	1	18493	2	N	-0-					-0-
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	450	1	16508	2	N	-0-					-0-
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	510	1	19301	2	N	-0-					-0-
*04	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11440	-0-	-1670	-0-	395	1	11045	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	11610	-0-	-2340	-0-	406	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	12114	-0-	-1836	-0-	413	1	11701	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	10282	-0-	-1608	-0-	342	1	9940	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12692	-0-	-18	-0-	417	1	12275	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	10831	-0-	-899	-0-	358	1	10473	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	837	1	5647	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	771	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	862	1	5109	2	N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	966	1	5845	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	23531	-0-	-1969	-0-	828	1	22703	3	N	-0-					-0-
12	25823	X	22327	-0-	-3496	-0-	793	1	21534	3	N	-0-					-0-
01	25823	X	20780	-0-	-5043	-0-	725	1	20055	3	N	-0-					-0-
02	22736	X	19849	-0-	-2887	-0-	679	1	19170	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23277	-0-	-1027	-0-	784	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	20804	-0-	-2716	-0-	704	1	20100	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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	309	1	7731	3	N	31					236
							34	9									
12	8525	X	7885	-0-	-640	-0-	302	1	7550	3	N	30	164	1			102
							33	9									
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	328	1	8272	3	N	35					137
							39	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	3	N	34					171
							37	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	323	1	8373	3	N	29	176	1			24
							32	9									
*04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27					51
							30	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

11	17070	X	15783	-0-	-1287	-0-	489	1	15294	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16562	-0-	-860	-0-	473	1	16089	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	16248	-0-	-833	-0-	490	1	15758	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14507	-0-	-1472	-0-	385	1	14122	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15475	-0-	-1389	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

11	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	477	1	14936	2	N	-0-					-0-
12	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	464	1	15760	2	N	-0-					-0-
01	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	489	1	15705	2	N	-0-					-0-
02	14906	X	14758	-0-	-148	-0-	391	1	14367	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14541	-0-	-1455	-0-	375	1	14166	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	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

11	14190	X	10982	-0-	-3208	-0-	375	1	10607	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	10041	-0-	-4622	-0-	338	1	9703	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	10280	-0-	-4197	-0-	343	1	9937	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	9600	-0-	-3363	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	479	1	13823	2	N	-0-					-0-
*04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

11	13920	X	13256	-0-	-664	-0-	411	1	12845	2	N	-0-					-0-
12	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	-0-					-0-
01	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	403	1	12965	2	N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	326	1	11986	2	N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	340	1	12864	2	N	-0-					-0-
*04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

11	10530	X	9961	-0-	-569	-0-	309	1	9652	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10266	-0-	-398	-0-	293	1	9973	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	304	1	9785	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9224	-0-	-578	-0-	245	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	258	1	9743	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9580	-0-	-380	-0-	284	1	9296	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 #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	251	1	7826	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	222	1	7548	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	8104	-0-	-359	-0-	244	1	7860	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7120	-0-	-797	-0-	189	1	6931	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7769	-0-	-694	-0-	200	1	7569	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7556	-0-	-514	-0-	224	1	7332	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7969	-0-	-521	-0-	247	1	7722	2	N	-0-			-0-
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	239	1	8121	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8181	-0-	-158	-0-	246	1	7935	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	7600	-0-	-201	-0-	201	1	7399	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	8220	-0-	-119	-0-	212	1	8008	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7763	-0-	-307	-0-	230	1	7533	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15052	-0-	-908	-0-	466	1	14586	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	15690	-0-	-461	-0-	448	1	15242	2	N	-0-			-0-
01	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	537	1	17292	2	N	-0-			-0-
02	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	393	1	14448	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	15402	-0-	-346	-0-	397	1	15005	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	5462	-0-	-10168	-0-	232	1	5230	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	465	1	14538	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	13086	-0-	-4894	-0-	374	1	12712	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	238	-0-	-17091	-0-	7	1	231	2	N	-0-			-0-
02	15921	X	15676	-0-	-245	-0-	434	1	15242	2	N	-0-			-0-
03	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	463	1	17514	2	N	-0-			-0-
*04	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	529	1	17304	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	13525	-0-	-2285	-0-	419	1	13106	2	N	-0-			-0-
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	353	1	11991	2	N	-0-			-0-
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	403	1	12959	2	N	-0-			-0-
02	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	330	1	12108	2	N	-0-			-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	341	1	12885	2	N	-0-			-0-
*04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	410	1	13427	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	254	1	7946	2	N	-0-			-0-
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	253	1	8590	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8132	-0-	-517	-0-	245	1	7887	2	N	-0-			-0-
02	8091	X	8016	-0-	-75	-0-	213	1	7803	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	252	1	9544	2	N	-0-			-0-
*04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	14538	-0-	-1752	-0-	496	1	14042	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	15319	-0-	-708	-0-	515	1	14804	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	15107	-0-	-393	-0-	504	1	14603	2	N	-0-			-0-
02	14442	X	13780	-0-	-662	-0-	470	1	13310	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	14839	-0-	-475	-0-	497	1	14342	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	14004	-0-	-816	-0-	471	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

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
11	15930	X	15536	-0-	-394	-0-	481	1	15055	2	N	-0-					-0-
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	434	1	14757	2	N	-0-					-0-
01	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	396	1	12745	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	8567	-0-	-2395	-0-	227	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	7232	-0-	-4486	-0-	186	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	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
11	24600	X	21781	-0-	-2819	-0-	675	1	21106	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	21786	-0-	-1991	-0-	623	1	21163	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22765	-0-	-1012	-0-	686	1	22079	2	N	-0-					-0-
02	21924	X	21318	-0-	-606	-0-	565	1	20753	2	N	-0-					-0-
03	23436	X	23162	-0-	-274	-0-	597	1	22565	2	N	-0-					-0-
*04	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	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
11	17460	X	17362	-0-	-98	-0-	538	1	16824	2	N	-0-					-0-
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	512	1	17394	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	17521	-0-	-273	-0-	528	1	16993	2	N	-0-					-0-
02	16646	X	16085	-0-	-561	-0-	426	1	15659	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16989	-0-	-805	-0-	438	1	16551	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	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
11	25500	X	23461	-0-	-2039	-0-	727	1	22734	2	N	-0-					-0-
12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	698	1	23740	2	N	-0-					-0-
01	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	727	1	23394	2	N	-0-					-0-
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	580	1	21299	2	N	-0-					-0-
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	596	1	22516	2	N	-0-					-0-
*04	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	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
11	24660	X	22972	-0-	-1688	-0-	712	1	22260	2	N	-0-					-0-
12	24397	X	23647	-0-	-750	-0-	676	1	22971	2	N	-0-					-0-
01	24397	X	23587	-0-	-810	-0-	711	1	22876	2	N	-0-					-0-
02	22359	X	21212	-0-	-1147	-0-	562	1	20650	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	23318	-0-	-583	-0-	601	1	22717	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21479	-0-	-1501	-0-	637	1	20842	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
11	26370	X	25669	-0-	-701	-0-	908	1	24761	3	N	-0-					-0-
12	26815	X	26326	-0-	-489	-0-	934	1	25392	3	N	-0-					-0-
01	26815	X	26259	-0-	-556	-0-	914	1	25345	3	N	-0-					-0-
02	24882	X	24361	-0-	-521	-0-	830	1	23531	3	N	-0-					-0-
03	26536	X	25708	-0-	-828	-0-	859	1	24849	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	24807	-0-	-873	-0-	836	1	23971	3	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	9827	-0-	-2203	-0-	305	1	9522	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	10242	-0-	-2189	-0-	293	1	9949	2	N	-0-					-0-
01	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	391	1	12593	2	N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	316	1	11599	2	N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	282	1	10673	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11396	-0-	-1174	-0-	338	1	11058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	7490	-0-	-2380	-0-	7490	3			N	-0-			-0-
12	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	3			N	-0-			-0-
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-			-0-
02	7250	X	7120	-0-	-130	-0-	7120	3			N	-0-			-0-
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6674	3			N	-0-			-0-
04	7590	X	6247	-0-	-1343	-0-	6247	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12281	-0-	-469	-0-	12281	3			N	-0-			-0-
12	13175	X	12286	-0-	-889	-0-	12286	3			N	-0-			-0-
01	13175	X	12253	-0-	-922	-0-	12253	3			N	-0-			-0-
02	11861	X	11250	-0-	-611	-0-	11250	3			N	-0-			-0-
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-			-0-
*04	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12071	-0-	-679	-0-	12071	3			N	-0-			-0-
12	13082	X	12211	-0-	-871	-0-	12211	3			N	-0-			-0-
01	13082	X	12394	-0-	-688	-0-	12394	3			N	-0-			-0-
02	12209	X	11315	-0-	-894	-0-	11315	3			N	-0-			-0-
03	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
*04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10920	-0-	-1110	-0-	338	1	10582	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	10908	-0-	-1089	-0-	312	1	10596	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	10913	-0-	-805	-0-	329	1	10584	2	N	-0-			-0-
02	10933	X	9857	-0-	-1076	-0-	261	1	9596	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10149	-0-	-1445	-0-	262	1	9887	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	481	1	15047	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15949	-0-	-853	-0-	456	1	15493	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	15539	-0-	-1201	-0-	468	1	15071	2	N	-0-			-0-
02	15515	X	14132	-0-	-1383	-0-	375	1	13757	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	15095	-0-	-1118	-0-	389	1	14706	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	589	1	18438	2	N	-0-			-0-
12	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	581	1	19740	2	N	-0-			-0-
01	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	569	1	18323	2	N	-0-			-0-
02	17516	X	16955	-0-	-561	-0-	449	1	16506	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	18530	-0-	-194	-0-	477	1	18053	2	N	-0-			-0-
*04	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	494	1	19603	3	N	-0-			-0-
12	21483	X	20624	-0-	-859	-0-	503	1	20121	3	N	-0-			-0-
01	21452	X	20490	-0-	-962	-0-	491	1	19999	3	N	-0-			-0-
02	19836	X	18761	-0-	-1075	-0-	441	1	18320	3	N	-0-			-0-
03	20770	X	19796	-0-	-974	-0-	455	1	19341	3	N	-0-			-0-
04	20100	X	18938	-0-	-1162	-0-	437	1	18501	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	23021	-0-	-1639	-0-	714	1	22307	2	N	-0-					-0-
12	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	670	1	22769	2	N	-0-					-0-
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	665	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	18671	-0-	-1861	-0-	495	1	18176	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	20692	-0-	-1256	-0-	533	1	20159	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	821	-0-	-469	-0-	479	1	342	3	N	-0-					32
12	1333	X	485	-0-	-848	-0-	476	1	9	9	N	8	21	1			19
01	1085	X	991	-0-	-94	-0-	481	1	510	3	N	-0-					19
02	783	X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-					19
03	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9611	-0-	-649	-0-	298	1	9313	2	N	-0-					-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	286	1	9705	2	N	-0-					-0-
01	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	327	1	10527	2	N	-0-					-0-
02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	274	1	10057	2	N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	267	1	10077	2	N	-0-					-0-
*04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	402	1	9948	3	N	14					192
							15	9									
12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	415	1	10220	3	N	21					213
							23	9									
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	392	1	9723	3	N	4	169	1			48
							4	9									
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	353	1	9014	3	N	25					73
							28	9									
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	323	1	8330	3	Y	3	50	1			26
							3	9									
*04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	377	1	9661	3	Y	15	2	1			39
							17	9									

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
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					Y	-0-					-0-
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	625	1	9310	3	Y	-0-					-0-
*04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	390	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11117	3									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	991	1	10947	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8042	-0-	-1878	-0-	866	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	4168	-0-	-7364	-0-	572	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	2454	-0-	-9088	-0-	491	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	1925	-0-	-10413	-0-	530	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	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-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	575	1	15012	3	Y	-0-					-0-
12	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	603	1	15611	3	Y	-0-					-0-
01	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	596	1	15653	3	Y	-0-					-0-
02	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	534	1	14433	3	Y	-0-					-0-
03	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	551	1	15105	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	14805	-0-	-585	-0-	522	1	14283	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

11	22650	X	16988	-0-	-5662	-0-	616	1	16372	3	N	-0-					-0-
12	20212	X	14818	-0-	-5394	-0-	540	1	14278	3	N	-0-					-0-
01	20212	X	10045	-0-	-10167	-0-	362	1	9683	3	N	-0-					-0-
02	18908	X	15750	-0-	-3158	-0-	551	1	15199	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	3553	-0-	-16070	-0-	992	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	2822	-0-	-14158	-0-	97	1	2725	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

11	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	182	1	5112	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	188	1	5225	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	182	1	5233	3	N	-0-					-0-
02	5336	X	4823	-0-	-513	-0-	161	1	4662	3	N	-0-					-0-
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	190	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	147	1	4341	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

11	15810	X	15389	-0-	-421	-0-	525	1	14864	2	N	-0-					-0-
12	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	548	1	15743	2	N	-0-					-0-
01	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	531	1	15397	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	11943	-0-	-2934	-0-	407	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	3094	-0-	-12356	-0-	916	1	2178	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	638	1	16572	3	N	61					162
							67	9									
12	18817	X	17508	-0-	-1309	-0-	654	1	16784	3	N	64	187	1			39
							70	9									
01	18817	X	16964	-0-	-1853	-0-	624	1	16266	3	N	67					106
							74	9									
02	16994	X	15513	-0-	-1481	-0-	560	1	14908	3	N	41					147
							45	9									
03	18104	X	16901	-0-	-1203	-0-	598	1	16227	3	N	69	187	1			29
							76	9									
04	17280	X	16042	-0-	-1238	-0-	574	1	15437	3	N	28					57
							31	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

11	17100	X	14715	-0-	-2385	-0-	456	1	14259	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	15136	-0-	-2534	-0-	433	1	14703	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	14720	-0-	-2888	-0-	444	1	14276	2	N	-0-					-0-
02	14790	X	13351	-0-	-1439	-0-	354	1	12997	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14087	-0-	-1134	-0-	363	1	13724	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13294	-0-	-1436	-0-	394	1	12900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	5842	-0-	-2108	-0-	892	1	4950	3	N	-0-					52
12	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	968	1	6137	3	N	8					60
							9	9									
01	7657	X	6127	-0-	-1530	-0-	989	1	5132	3	N	5					65
							6	9									
02	6786	X	5783	-0-	-1003	-0-	947	1	4828	3	N	7					72
							8	9									
03	7099	X	4035	-0-	-3064	-0-	894	1	3138	3	N	3					75
							3	9									
04	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	898	1	4887	3	N	4					79
							4	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

11	10410	X	9529	-0-	-881	-0-	296	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10279	-0-	-199	-0-	294	1	9985	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9488	-0-	-773	-0-	286	1	9202	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8713	-0-	-712	-0-	231	1	8482	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	248	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	289	1	9468	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

11	11250	X	10564	-0-	-686	-0-	10564	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	7508	-0-	-5047	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
01	12555	X	7940	-0-	-4615	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	7516	-0-	-4229	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	7625	-0-	-3473	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	7180	-0-	-3380	-0-	7180	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	333	1	8470	3	N	48					179
							53	9									
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	374	1	9422	3	N	58	195	1			42
							64	9									
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	371	1	9449	3	N	58					100
							64	9									
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	342	1	8872	3	N	37					137
							41	9									
03	9548	X	9131	-0-	-417	-0-	332	1	8764	3	N	32					169
							35	9									
*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	344	1	9018	3	N	38					207
							42	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	352	1	34	2	N	13					47
							9716	3	14	9							
12	11098	X	8713	-0-	-2385	-0-	355	1	8264	3	N	85	123	1			9
							94	9									
01	11098	X	8036	-0-	-3062	-0-	329	1	7707	3	N	-0-					9
02	10382	X	4434	-0-	-5948	-0-	566	1	3812	3	N	51					60
							56	9									
03	10788	X	2180	-0-	-8608	-0-	522	1	1630	3	N	25					85
							28	9									
04	10110	X	4366	-0-	-5744	-0-	645	1	2	2	N	29					114
							3687	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	66638	-0-	66638	66638	2295	1	64343	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	59961	-0-	59961	126599	2159	1	57802	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	53385	-0-	53385	179984	1800	1	24	2	N	-0-			-0-
							51561	3							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	54782	-0-	54782	54782	1886	1	52896	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	41579	-0-	41579	96361	1497	1	40082	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	32954	-0-	32954	129315	1111	1	14	2	N	-0-			-0-
							31829	3							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1247	-0-	1247	1247	50	1	1197	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	49987	-0-	49987	51234	1721	1	48266	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	29048	-0-	29048	80282	1046	1	28002	3	N	-0-			-0-
*04	103357	X	23075	-0-	-80282	-0-	779	1	10	2	N	-0-			-0-
							22286	3							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2209	-0-	2209	2209	326	1	1883	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	68548	-0-	68548	70757	2397	1	66151	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	51950	-0-	51950	122707	1871	1	50079	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	45577	-0-	45577	168284	1536	1	22	2	N	-0-			-0-
							44019	3							

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
11	12960	X	11640	-0-	-1320	-0-	432	1	11208	3	Y	-0-			-0-
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	-0-			-0-
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	411	1	11080	3	Y	-0-			-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	372	1	10158	3	Y	19			19
							21	9							
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	381	1	10727	3	Y	-0-			19
04	10680	X	10067	-0-	-613	-0-	351	1	9716	3	Y	-0-			19

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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	58963	-0-	58963	58963	2030	1	56933	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47605	-0-	47605	106568	1714	1	45891	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	38700	-0-	38700	145268	1304	1	18	2	N	-0-					-0-
							37378	3									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

11	27570	X	25162	-0-	-2408	-0-	910	1	24252	3	Y	-0-					-0-
12	27776	X	25915	-0-	-1861	-0-	943	1	24972	3	Y	-0-					-0-
01	27466	X	26156	-0-	-1310	-0-	942	1	25214	3	Y	-0-					-0-
02	25375	X	24496	-0-	-879	-0-	864	1	23632	3	Y	-0-					-0-
03	26288	X	25660	-0-	-628	-0-	890	1	24770	3	Y	-0-					-0-
04	25320	X	24625	-0-	-695	-0-	861	1	23764	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

11	18810	X	17728	-0-	-1082	-0-	679	1	17049	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	1265	-0-	-18668	-0-	49	1	1216	3	N	-0-					-0-
01	19933	X	11322	-0-	-8611	-0-	431	1	10891	3	N	-0-					-0-
02	18647	X	12470	-0-	-6177	-0-	466	1	12004	3	N	-0-					-0-
03	18414	X	13059	-0-	-5355	-0-	479	1	12580	3	N	-0-					-0-
04	17730	X	12940	-0-	-4790	-0-	479	1	12461	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

11	1170	X	1007	-0-	-163	-0-	31	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	37	1	1037	3	N	-0-					-0-
01	992	N	707	-0-	-285	-0-	25	1	682	3	N	-0-					-0-
02	986	N	386	-0-	-600	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

11	13200	X	11848	-0-	-1352	-0-	410	1	11438	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	13395	-0-	-245	-0-	463	1	12932	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	7180	-0-	-6026	-0-	244	1	6936	3	N	-0-					-0-
02	12354	X	10248	-0-	-2106	-0-	342	1	9906	3	N	-0-					-0-
03	13392	X	12674	-0-	-718	-0-	411	1	12263	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12290	-0-	-670	-0-	401	1	11889	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

11	11970	X	11604	-0-	-366	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11256	-0-	-493	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10652	-0-	-1066	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	11128	-0-	-1284	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10634	-0-	-1363	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10007	-0-	-1603	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	8700	X	4243	-0-	-4457	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	7866	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	7690	-0-	-24	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	7252	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

11	29670	X	16538	-0-	-13132	-0-	586	1	55	2	N	-0-			1
							15897	3							
12	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			1
01	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			1
02	28130	X	13581	-0-	-14549	-0-	468	1	13113	3	N	-0-			1
03	30070	X	14946	-0-	-15124	-0-	538	1	14408	3	N	-0-			1
04	16530	X	14503	-0-	-2027	-0-	597	1	6	2	N	-0-			1
							13900	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		66844	-0-	66844	66844	2715	1	64129	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		62488	-0-	62488	129332	2471	1	60017	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		47003	-0-	47003	176335	1586	1	22	2	N	-0-			-0-
							45395	3							

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		84103	-0-	84103	84103	2896	1	81207	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		74082	-0-	74082	158185	2667	1	71415	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		65373	-0-	65373	223558	2205	1	28	2	N	-0-			-0-
							63140	3							

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

11	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	840	1	2679	2	N	-0-			-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	854	1	3655	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	848	1	3227	2	N	-0-			-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	812	1	4164	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3873	-0-	-2	-0-	863	1	3010	2	N	-0-			-0-
*04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	809	1	5471	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

11	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	404	1	11452	3	N	-0-			-0-
12	12090	X	11671	-0-	-419	-0-	403	1	11268	3	N	-0-			-0-
01	12090	X	7556	-0-	-4534	-0-	256	1	7300	3	N	-0-			-0-
02	11310	X	8223	-0-	-3087	-0-	274	1	7949	3	N	-0-			-0-
03	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	343	1	10066	3	N	-0-			-0-
04	11700	X	10086	-0-	-1614	-0-	331	1	9755	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	20926	-0-	-704	-0-	82	1	73	2	N	-0-			-0-
							20771	3							
12	23157	X	22420	-0-	-737	-0-	105	1	22315	3	N	-0-			-0-
01	23157	X	21992	-0-	-1165	-0-	95	1	21897	3	N	-0-			-0-
02	20851	X	20204	-0-	-647	-0-	98	1	20106	3	N	-0-			-0-
03	22413	X	21952	-0-	-461	-0-	69	1	21883	3	N	-0-			-0-
04	21690	X	20693	-0-	-997	-0-	82	1	10	2	N	-0-			-0-
							20601	3							

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

11	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	510	1	15942	2	N	-0-			-0-
12	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	1011	1	34365	2	N	-0-			-0-
01	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	1050	1	33791	2	N	-0-			-0-
02	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	804	1	29536	2	N	-0-			-0-
03	35371	X	33293	-0-	-2078	-0-	858	1	32435	2	N	-0-			-0-
04	34230	X	18226	-0-	-16004	-0-	540	1	17686	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	401	1	11247	3	N	-0-			-0-
12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	435	1	12156	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	11605	-0-	-361	-0-	394	1	11211	3	N	-0-			-0-
02	11194	X	10328	-0-	-866	-0-	347	1	9981	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11288	-0-	-678	-0-	377	1	10911	3	N	-0-			-0-
04	11580	X	10614	-0-	-966	-0-	355	1	10259	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	10800	X	10426	-0-	-374	-0-	362	1	10064	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	378	1	10506	3	N	-0-			-0-
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	393	1	11123	3	N	-0-			-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	371	1	10666	3	N	-0-			-0-
03	11098	X	10847	-0-	-251	-0-	357	1	10490	3	N	-0-			-0-
*04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	365	1	10662	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

11	12060	X	11156	-0-	-904	-0-	346	1	10810	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11564	-0-	-340	-0-	331	1	11233	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	11674	-0-	-44	-0-	352	1	11322	2	N	-0-			-0-
02	10962	X	10574	-0-	-388	-0-	280	1	10294	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11055	-0-	-663	-0-	285	1	10770	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	10620	X	5094	-0-	-5526	-0-	175	1	4919	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	4169	-0-	-4697	-0-	524	1	3645	3	N	-0-					-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1034	1	9236	3	N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	738	1	8845	3	N	-0-					-0-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1045	1	10003	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	8219	-0-	-361	-0-	937	1	7282	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

11	11490	X	11263	-0-	-227	-0-	349	1	10914	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	330	1	11224	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11640	-0-	-388	-0-	351	1	11289	2	N	-0-					-0-
02	11252	X	10368	-0-	-884	-0-	275	1	10093	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11204	-0-	-824	-0-	289	1	10915	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

11	10200	X	9792	-0-	-408	-0-	304	1	9488	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10134	-0-	-158	-0-	290	1	9844	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	289	1	9309	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	9281	-0-	-347	-0-	246	1	9035	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9549	-0-	-743	-0-	246	1	9303	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

11	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5511	-0-	-286	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4934	-0-	-373	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
*04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

11	19170	X	10502	-0-	-8668	-0-	372	1	36	2	Y	-0-					1
							10094	3									
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-					1
01	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-					1
02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					1
03	18755	X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-					1
*04	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-					1
							13885	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

11	15150	X	12996	-0-	-2154	-0-	460	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12492	3									
12	15593	X	155	-0-	-15438	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
02	14587	X	-0-	-0-	-14587	-0-					Y	-0-					-0-
03	15593	X	4589	-0-	-11004	-0-	166	1	4423	3	Y	-0-					-0-
04	12990	X	9466	-0-	-3524	-0-	319	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9143	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9291	-0-	-1809	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	8936	-0-	-2224	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
02	10440	X	7859	-0-	-2581	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	3236	-0-	-7304	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7180	-0-	-2300	-0-	679	1	6501	3	N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9624	-0-	-1356	-0-	752	1	31	2	N	-0-					-0-
							8841	3									
12	11439	X	9391	-0-	-2048	-0-	806	1	8585	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	9406	-0-	-2033	-0-	800	1	8606	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	7599	-0-	-3102	-0-	744	1	6855	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	9092	-0-	-2192	-0-	806	1	8286	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	4809	-0-	-4821	-0-	699	1	2	2	N	-0-					-0-
							4108	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	10778	-0-	-1157	-0-	10778	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10581	-0-	-1199	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			N	-0-					-0-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
*04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13815	-0-	-1125	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
01	14632	X	12756	-0-	-1876	-0-	12756	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	11438	-0-	-2250	-0-	11438	3			N	-0-					-0-
03	14632	X	13182	-0-	-1450	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	12040	-0-	-1790	-0-	12040	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	16320	X	8588	-0-	-7732	-0-	304	1	29	2	Y	-0-					1
							8255	3									
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					1
01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					1
02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					Y	-0-					1
03	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					1
04	8580	X	252	-0-	-8328	-0-	252	1			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
11	30420	X	28362	-0-	-2058	-0-	879	1	27483	2	N	-0-					-0-
12	31434	X	29155	-0-	-2279	-0-	833	1	28322	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	29227	-0-	-812	-0-	881	1	28346	2	N	-0-					-0-
02	27927	X	27207	-0-	-720	-0-	721	1	26486	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	29044	-0-	-809	-0-	748	1	28296	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	27256	-0-	-1094	-0-	808	1	26448	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
11	15360	X	14329	-0-	-1031	-0-	444	1	13885	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	14941	-0-	-931	-0-	427	1	14514	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	14528	-0-	-1034	-0-	438	1	14090	2	N	-0-			-0-
02	14326	X	13276	-0-	-1050	-0-	352	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	14384	-0-	-930	-0-	371	1	14013	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	405	1	13261	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	19539	-0-	-1761	-0-	606	1	18933	2	N	-0-			-0-
12	21142	X	20925	-0-	-217	-0-	598	1	20327	2	N	-0-			-0-
01	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	712	1	22883	2	N	-0-			-0-
02	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	592	1	21734	2	N	-0-			-0-
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	624	1	23589	2	N	-0-			-0-
*04	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10157	-0-	-1213	-0-	76	1	35	2	N	32			67
							10011	3	35	9					
12	11563	X	10779	-0-	-784	-0-	84	1	10695	3	N	-0-			67
01	11563	X	11371	-0-	-192	-0-	92	1	11279	3	N	-0-			67
02	10817	X	9704	-0-	-1113	-0-	55	1	9649	3	N	-0-			67
03	11563	X	10982	-0-	-581	-0-	62	1	10920	3	N	-0-			67
04	11010	X	10344	-0-	-666	-0-	53	1	5	2	N	-0-			67
							10286	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	505	1	13565	3	N	-0-			22
12	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	504	1	13502	3	N	-0-			22
01	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	485	1	13189	3	N	-0-			22
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	433	1	12015	3	N	-0-			22
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	468	1	13146	3	N	-0-			22
04	11730	X	11078	-0-	-652	-0-	381	1	10697	3	N	-0-			22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	446	1	13929	2	N	-0-			-0-
12	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	434	1	14739	2	N	-0-			-0-
01	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	377	1	12136	2	N	-0-			-0-
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	325	1	11943	2	N	-0-			-0-
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	349	1	13203	2	N	-0-			-0-
*04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	378	1	12362	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
11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	399	1	10505	3	N	-0-			42
12	11904	X	5424	-0-	-6480	-0-	475	1	4949	3	N	-0-			42
01	11904	X	11403	-0-	-501	-0-	416	1	10987	3	N	-0-			42
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	393	1	10694	3	N	-0-			42
03	11253	X	10356	-0-	-897	-0-	359	1	9997	3	N	-0-			42
*04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	426	1	11713	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	440	1	11880	3	N	-0-			21
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	496	1	13266	3	N	-0-			21
01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	430	1	11624	3	N	-0-			21
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	380	1	10490	3	N	-0-			21
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	396	1	11188	3	N	-0-			21
*04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	381	1	10722	3	N	-0-			21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

11	19830	X	16328	-0-	-3502	-0-	578	1	55	2	Y	-0-			1
							15695	3							
12	18414	X	2264	-0-	-16150	-0-	91	1	2173	3	Y	-0-			1
01	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-			1
02	16965	X	-0-	-0-	-16965	-0-					Y	-0-			1
03	18135	X	11037	-0-	-7098	-0-	396	1	10641	3	Y	-0-			1
*04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	726	1	10	2	Y	-0-			1
							20793	3							

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

11	34050	X	32308	-0-	-1742	-0-	1001	1	31307	2	N	-0-			-0-
12	34193	X	33842	-0-	-351	-0-	967	1	32875	2	N	-0-			-0-
01	34162	X	33469	-0-	-693	-0-	1009	1	32460	2	N	-0-			-0-
02	31378	X	29861	-0-	-1517	-0-	792	1	29069	2	N	-0-			-0-
03	33852	X	32369	-0-	-1483	-0-	834	1	31535	2	N	-0-			-0-
04	32760	X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

11	15000	X	13870	-0-	-1130	-0-	13870	3			N	-0-			-0-
12	15190	X	14482	-0-	-708	-0-	14482	3			N	-0-			-0-
01	15190	X	14417	-0-	-773	-0-	14417	3			N	-0-			-0-
02	13920	X	13442	-0-	-478	-0-	13442	3			N	-0-			-0-
03	14477	X	13769	-0-	-708	-0-	13769	3			N	-0-			-0-
04	14010	X	13538	-0-	-472	-0-	13538	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

11	14670	X	13163	-0-	-1507	-0-	13163	3			N	-0-			-0-
12	14570	X	12914	-0-	-1656	-0-	12914	3			N	-0-			-0-
01	14477	X	12480	-0-	-1997	-0-	12480	3			N	-0-			-0-
02	13108	X	11531	-0-	-1577	-0-	11531	3			N	-0-			-0-
03	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	3			N	-0-			-0-
04	13170	X	12165	-0-	-1005	-0-	12165	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 #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11360	-0-	-670	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11534	-0-	-556	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
02	11310	X	10130	-0-	-1180	-0-	10130	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	10748	-0-	-1001	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10661	-0-	-709	-0-	10661	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8459	-0-	-121	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7185	-0-	-500	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7514	-0-	-701	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	795	1	8274	2	N	-0-					-0-
01	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	932	1	16692	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	18116	-0-	15216	15216	480	1	17636	2	N	-0-					-0-
03	34098	X	18882	-0-	-15216	-0-	487	1	18395	2	N	-0-					-0-
*04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	522	1	17071	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	N	-0-					22
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1402	1	5080	3	N	-0-					22
01	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	1168	1	11137	3	N	66					88
							73	9									
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	1172	1	11908	3	N	2	78	1			12
							2	9									
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1142	1	14466	3	N	-0-					12
*04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	1104	1	15329	3	N	-0-					12

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11279	-0-	-571	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	11536	-0-	-585	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11372	-0-	-687	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10376	-0-	-847	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	10624	-0-	-1156	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
*04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	633	1	16100	3	N	-0-					20
12	18011	X	17473	-0-	-538	-0-	662	1	16811	3	N	-0-					20
01	18011	X	16493	-0-	-1518	-0-	619	1	15874	3	N	-0-					20
02	16849	X	15190	-0-	-1659	-0-	556	1	14634	3	N	-0-					20
03	17701	X	16272	-0-	-1429	-0-	588	1	15684	3	N	-0-					20
04	16920	X	14755	-0-	-2165	-0-	536	1	14219	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
11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	478	1	30	2	N	212	267	1			33
							8620	3	233	9							
12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	468	1	11185	3	N	150	177	1			6
							165	9									
01	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	492	1	11147	3	N	146	54	1			98
							161	9									
02	9338	X	9024	-0-	-314	-0-	458	1	8483	3	N	75	120	1			53
							83	9									
03	11811	X	8855	-0-	-2956	-0-	537	1	8250	3	N	62					115
							68	9									
04	11430	X	11007	-0-	-423	-0-	587	1	5	2	N	156	181	1			90
							10243	3	172	9							

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	753	1	311	3	N	80					98
							88	9									
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	712	1	391	3	N	3	79	1			22
							3	9									
03	3100	N	4673	-0-	1573	1573	959	1	3714	3	N	-0-					22
*04	3000	N	18661	-0-	15661	17234	1488	1	17173	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	8645	-0-	-4015	-0-	781	1	27	2	N	62	177	1			62
							7769	3	68	9							
12	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	766	1	7098	3	N	72					134
							79	9									
01	8556	X	8548	-0-	-8	-0-	808	1	7648	3	N	84	32	1			186
							92	9									
02	8352	X	7696	-0-	-656	-0-	736	1	6870	3	N	82	179	1			89
							90	9									
*03	8928	X	6833	-0-	-2095	-0-	771	1	6031	3	N	28					117
							31	9									
04	8640	X	7457	-0-	-1183	-0-	756	1	3	2	N	52					169
							6641	3	57	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	63	1	28	2	N	59	20	1			104
							8015	3	65	9							
12	9207	X	8250	-0-	-957	-0-	65	1	8023	3	N	147	186	1			65
							162	9									
01	9114	X	7858	-0-	-1256	-0-	64	1	7683	3	N	101					166
							111	9									
02	8410	X	7240	-0-	-1170	-0-	42	1	7120	3	N	71	173	1			64
							78	9									
03	8990	X	7634	-0-	-1356	-0-	44	1	7461	3	N	117					181
							129	9									
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	66	182	1			65
							8242	3	73	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
11	11910	X	9031	-0-	-2879	-0-	69	1	31	2	N	23	179	1			100
							8906	3	25	9							
12	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	79	1	9783	3	N	28					128
							31	9									
01	11191	X	9774	-0-	-1417	-0-	80	1	9616	3	N	71					199
							78	9									
02	10469	X	9401	-0-	-1068	-0-	55	1	9327	3	N	17					216
							19	9									
*03	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	55	1	9416	3	N	49	157	1			108
							54	9									
*04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	23					131
							9505	3	25	9							

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

11	18690	X	353	-0-	-18337	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	9463	-0-	-8300	-0-	723	1	8740	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17441	-0-	-322	-0-	765	1	16676	2	N	-0-					-0-
02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	439	1	16132	2	N	-0-					-0-
03	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	449	1	16983	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	14966	-0-	-1924	-0-	444	1	14522	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	828	1	8073	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	3049	-0-	-4484	-0-	198	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	2197	-0-	-5336	-0-	398	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	5534	-0-	-1513	-0-	572	1	4962	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	37	-0-	-7496	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	950	-0-	-6340	-0-	452	1	498	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	239	1	282	2	N	-0-					-0-
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	845	1	149	2	N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	936	1	1390	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	10108	-0-	7108	7108	1144	1	8964	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

11	17940	X	16406	-0-	-1534	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-					-0-
12	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	724	1	18696	2	N	-0-					-0-
01	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	547	1	17599	2	N	-0-					-0-
02	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	427	1	15682	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	17428	-0-	-335	-0-	449	1	16979	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

11	9600	X	8788	-0-	-812	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	7286	-0-	-2169	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	8845	X	5641	-0-	-3204	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
*04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	8340	X	6746	-0-	-1594	-0-	6746	3			N	-0-			-0-
12	8680	X	6874	-0-	-1806	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
01	8680	X	6765	-0-	-1915	-0-	6765	3			N	-0-			-0-
02	8120	X	5716	-0-	-2404	-0-	5716	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6152	3			N	-0-			-0-
04	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	12012	-0-	-228	-0-	12012	3			N	-0-			-0-
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-			-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-			-0-
02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	3			N	-0-			-0-
03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-			-0-
*04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	19992	-0-	-678	-0-	620	1	19372	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	19255	-0-	-1360	-0-	550	1	18705	2	N	-0-			-0-
01	20615	X	19626	-0-	-989	-0-	592	1	19034	2	N	-0-			-0-
02	19285	X	18058	-0-	-1227	-0-	479	1	17579	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	19306	-0-	-1309	-0-	497	1	18809	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	18594	-0-	-1356	-0-	551	1	18043	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-			-0-
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-			-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-			-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-			-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8698	-0-	-2	-0-	360	1	8338	3	N	-0-			-0-
12	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	353	1	11183	3	N	-0-			-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	335	1	6962	3	N	-0-			-0-
02	6670	X	5246	-0-	-1424	-0-	346	1	4900	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	4324	-0-	-2806	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
04	6900	X	3935	-0-	-2965	-0-	3935	3			N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	1554	-0-	-4026	-0-	210	1	1344	3	N	-0-			55
12	2015	X	1097	-0-	-918	-0-	1097	3			N	-0-			55
01	2015	X	1342	-0-	-673	-0-	1342	3			N	-0-			55
02	1508	X	143	-0-	-1365	-0-	143	1			N	-0-			55
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	488	1	7330	3	N	2			57
							2	9							
*04	3000	N	5020	-0-	2020	2020	132	1	4888	3	N	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	14934	-0-	-1326	-0-	463	1	14471	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	15233	-0-	-763	-0-	435	1	14798	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14967	-0-	-1029	-0-	451	1	14516	2	N	-0-					-0-
02	14906	X	13687	-0-	-1219	-0-	363	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	14663	-0-	-1085	-0-	378	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9171	3	69	9	N	63	183	1			52
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9699	3	68	9	N	62					114
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9909	3	30	9	N	27					141
02	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					146
03	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8850	3	138	9	N	125	176	1			95
04	9300	X	7616	-0-	-1684	-0-	7616	3			N	-0-					95

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9011	-0-	-1459	-0-	8950	3	61	9	N	55					157
12	10726	X	10279	-0-	-447	-0-	10248	3	31	9	N	28	165	1			20
01	10726	X	4582	-0-	-6144	-0-	4576	3	6	9	N	5					25
02	9860	X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-					25
03	10292	X	91	-0-	-10201	-0-	38	1	53	3	N	-0-					25
04	9960	X	8373	-0-	-1587	-0-	8373	3			N	-0-					25

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	93	1	41	2	N	33	171	1			38
							11734	3	36	9							
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	95	1	11536	3	N	-0-					38
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	96	1	11269	3	N	-0-					38
02	8468	X	-0-	-0-	-8468	-0-					N	94	46	1			86
03	9052	X	8746	-0-	-306	-0-	51	1	8695	3	N	-0-					86
*04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					86
							9455	3									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
11	26430	X	23761	-0-	-2669	-0-	736	1	23025	2	N	-0-					-0-
12	26753	X	24870	-0-	-1883	-0-	711	1	24159	2	N	-0-					-0-
01	26753	X	23667	-0-	-3086	-0-	713	1	22954	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	22699	-0-	-1661	-0-	602	1	22097	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24058	-0-	-1176	-0-	620	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315	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
11	10920	X	10340	-0-	-580	-0-	398	1	9942	3	Y	-0-					6
12	11284	X	10592	-0-	-692	-0-	409	1	10183	3	Y	-0-					6
01	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	401	1	10061	3	Y	-0-					6
02	10527	X	9815	-0-	-712	-0-	364	1	9451	3	Y	-0-					6
03	11005	X	9854	-0-	-1151	-0-	359	1	9429	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	10350	X	10347	-0-	-3	-0-	385	1	9926	3	Y	33					39
							36	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14920	-0-	-710	-0-	372	1	14548	3	N	-0-					-0-
12	15903	X	14671	-0-	-1232	-0-	360	1	14311	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15216	-0-	-718	-0-	365	1	14851	3	N	-0-					-0-
02	14906	X	13796	-0-	-1110	-0-	327	1	13469	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15105	-0-	-829	-0-	349	1	14756	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	14726	-0-	-184	-0-	342	1	14384	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	701	1	21916	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	22811	-0-	-780	-0-	652	1	22159	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	22211	-0-	-1380	-0-	669	1	21542	2	N	-0-					-0-
02	22069	X	20342	-0-	-1727	-0-	539	1	19803	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21805	-0-	-1786	-0-	562	1	21243	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15483	-0-	-1767	-0-	548	1	53	2	Y	-0-					7
							14882	3									
12	17360	X	1380	-0-	-15980	-0-	56	1	1324	3	Y	-0-					7
01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-					7
02	16008	X	-0-	-0-	-16008	-0-					Y	-0-					7
03	17112	X	15476	-0-	-1636	-0-	554	1	14922	3	Y	-0-					7
*04	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-					7
							16961	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	18263	-0-	-67	-0-	646	1	62	2	Y	-0-					6
							17555	3									
12	19282	X	2743	-0-	-16539	-0-	110	1	2633	3	Y	-0-					6
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					6
02	17661	X	11831	-0-	-5830	-0-	626	1	11205	3	Y	-0-					6
03	18879	X	17185	-0-	-1694	-0-	1086	1	16099	3	Y	-0-					6
04	18270	X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	-0-					6
							16373	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11967	-0-	-993	-0-	371	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12279	-0-	-524	-0-	351	1	11928	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11272	-0-	-1314	-0-	340	1	10932	2	N	-0-					-0-
02	11571	X	10434	-0-	-1137	-0-	277	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11368	-0-	-1001	-0-	293	1	11075	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9225	-0-	-943	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	9190	-0-	-322	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
*04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	8676	-0-	-3054	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	8889	-0-	-3232	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	8806	-0-	-3315	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
02	10150	X	8067	-0-	-2083	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	818	1	78	2	Y	-0-					6
							22227	3									
12	22134	X	4948	-0-	-17186	-0-	199	1	4749	3	Y	-0-					6
01	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					6
02	20706	X	11349	-0-	-9357	-0-	578	1	10771	3	Y	-0-					6
03	22134	X	20495	-0-	-1639	-0-	734	1	19761	3	Y	-0-					6
04	21420	X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-					6
							18393	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	13116	-0-	-3414	-0-	380	1	12736	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	300	-0-	-10705	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-					-0-
02	14152	X	2441	-0-	-11711	-0-	140	1	2301	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	2022	-0-	-13106	-0-	673	1	1349	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	2379	-0-	-10731	-0-	739	1	1640	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9925	-0-	-95	-0-	9873	3	52	9	N	47					123
12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11826	3	101	9	N	92	172	1			43
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11582	3	77	9	N	70					113
02	8497	X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	19					132
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11294	3	141	9	N	128	182	1			78
*04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					78

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	24120	X	21240	-0-	-2880	-0-	752	1	72	2	Y	-0-					11
							20416	3									
12	23498	X	7229	-0-	-16269	-0-	291	1	6938	3	Y	-0-					11
01	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					11
02	21982	X	-0-	-0-	-21982	-0-					Y	-0-					11
03	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	922	1	24826	3	Y	-0-					11
*04	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-					11
							22380	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	7291	-0-	-3029	-0-	7291	3			N	-0-			-0-
12	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	7226	3			N	-0-			-0-
01	9300	X	2517	-0-	-6783	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
02	8700	X	6536	-0-	-2164	-0-	6536	3			N	-0-			-0-
03	8556	X	8177	-0-	-379	-0-	8177	3			N	-0-			-0-
*04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

11	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-			-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-			-0-
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-			-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

11	810	X	125	-0-	-685	-0-	125	1			N	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

11	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	409	1	10984	3	N	-0-			-0-
12	12276	X	11349	-0-	-927	-0-	412	1	10937	3	N	-0-			-0-
01	12276	X	11619	-0-	-657	-0-	417	1	11202	3	N	-0-			-0-
02	11455	X	10717	-0-	-738	-0-	373	1	10344	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11391	-0-	-575	-0-	394	1	10997	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	10761	-0-	-639	-0-	373	1	10388	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

11	8940	X	8428	-0-	-512	-0-	305	1	8123	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	306	1	8063	3	N	-0-			-0-
01	9145	X	8189	-0-	-956	-0-	293	1	7896	3	N	-0-			-0-
02	8468	X	7843	-0-	-625	-0-	275	1	7568	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8321	-0-	-669	-0-	288	1	8033	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	7674	-0-	-756	-0-	268	1	7406	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

11	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	505	1	15769	2	N	-0-			-0-
12	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	480	1	16327	2	N	-0-			-0-
01	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	484	1	15594	2	N	-0-			-0-
02	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	391	1	14358	2	N	-0-			-0-
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	372	1	14070	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	19940	-0-	-2800	-0-	705	1	67	2	Y	-0-					48
							19168	3									
12	22878	X	1655	-0-	-21223	-0-	67	1	1588	3	Y	-0-					48
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					48
02	21141	X	-0-	-0-	-21141	-0-					Y	-0-					48
03	22599	X	14875	-0-	-7724	-0-	533	1	14342	3	Y	-0-					48
*04	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-					48
							22905	3									

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
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	834	1	6376	2	N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	846	1	6638	2	N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	876	1	7232	2	N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	779	1	6238	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	810	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	793	1	5317	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
11	15570	X	14263	-0-	-1307	-0-	442	1	13821	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14639	-0-	-1016	-0-	418	1	14221	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	14538	-0-	-1117	-0-	438	1	14100	2	N	-0-					-0-
02	14065	X	13346	-0-	-719	-0-	354	1	12992	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14403	-0-	-632	-0-	371	1	14032	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13740	-0-	-510	-0-	407	1	13333	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9800	-0-	-2110	-0-	304	1	9496	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	10062	-0-	-2028	-0-	288	1	9774	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	10068	-0-	-1991	-0-	303	1	9765	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	9063	-0-	-1435	-0-	240	1	8823	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	254	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8900	-0-	-910	-0-	264	1	8636	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
11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	417	1	13023	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	10155	-0-	-4694	-0-	290	1	9865	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	3901	-0-	-10948	-0-	363	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	1020	1	12954	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12951	-0-	-1371	-0-	1028	1	11923	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11707	-0-	-1733	-0-	905	1	10802	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
11	4830	X	1032	-0-	-3798	-0-	613	1	419	2	N	-0-					-0-
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	766	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	668	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	681	1	2313	2	N	-0-					-0-
*04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	16140	X	14314	-0-	-1826	-0-	1099	1	13215	3	N	-0-			-0-
12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	1245	1	15661	3	N	-0-			-0-
01	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	1265	1	16567	3	N	-0-			-0-
02	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	1188	1	16070	3	N	-0-			-0-
03	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	1210	1	15683	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15373	-0-	-677	-0-	1140	1	14233	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
11	20220	X	19765	-0-	-455	-0-	2550	1	17215	2	N	-0-			-0-
12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	2718	1	17016	2	N	-0-			-0-
01	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	3079	1	17118	2	N	-0-			-0-
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	2258	1	15758	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	13631	-0-	-4783	-0-	1968	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	16170	-0-	-1650	-0-	2292	1	13878	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
11	21300	X	20806	-0-	-494	-0-	736	1	20070	3	N	-0-			-0-
12	21173	X	20335	-0-	-838	-0-	722	1	19613	3	N	-0-			-0-
01	21173	X	19687	-0-	-1486	-0-	682	1	19005	3	N	-0-			-0-
02	19807	X	18625	-0-	-1182	-0-	634	1	17991	3	N	-0-			-0-
03	21173	X	19097	-0-	-2076	-0-	632	1	18465	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	18550	-0-	-1940	-0-	621	1	17929	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
11	14370	X	14065	-0-	-305	-0-	477	1	13588	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	13953	-0-	-710	-0-	469	1	13484	2	N	-0-			-0-
01	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	488	1	14147	2	N	-0-			-0-
02	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	470	1	13315	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	14447	-0-	-92	-0-	484	1	13963	2	N	-0-			-0-
*04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	477	1	13698	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12848	-0-	-892	-0-	291	1	12557	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	13014	-0-	-37	-0-	292	1	12722	2	N	-0-			-0-
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	440	1	12762	2	N	-0-			-0-
02	12354	X	12090	-0-	-264	-0-	412	1	11678	2	N	-0-			-0-
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	444	1	12827	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12704	-0-	-136	-0-	427	1	12277	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
11	18180	X	17973	-0-	-207	-0-	441	1	17532	3	N	-0-			-0-
12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	441	1	17757	3	N	-0-			-0-
01	18197	X	17997	-0-	-200	-0-	428	1	17569	3	N	-0-			-0-
02	17023	X	16572	-0-	-451	-0-	387	1	16185	3	N	-0-			-0-
03	18197	X	17666	-0-	-531	-0-	403	1	17263	3	N	-0-			-0-
04	17610	X	16928	-0-	-682	-0-	387	1	16541	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
11	54690	X	51755	-0-	-2935	-0-	1171	1	50584	2	N	-0-			-0-
12	56513	X	51995	-0-	-4518	-0-	1166	1	50829	2	N	-0-			-0-
01	54932	X	51904	-0-	-3028	-0-	1154	1	50750	2	N	-0-			-0-
02	51388	X	48040	-0-	-3348	-0-	1092	1	46948	2	N	-0-			-0-
03	53227	X	50522	-0-	-2705	-0-	1128	1	49394	2	N	-0-			-0-
04	51750	X	48885	-0-	-2865	-0-	1097	1	47788	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 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
11	32340	X	31276	-0-	-1064	-0-	1107	1	30169	3	N	-0-					-0-
12	33046	X	32322	-0-	-724	-0-	1145	1	31177	3	N	-0-					-0-
01	33046	X	31969	-0-	-1077	-0-	1116	1	30853	3	N	-0-					-0-
02	30624	X	29598	-0-	-1026	-0-	1005	1	28593	3	N	-0-					-0-
03	32674	X	31132	-0-	-1542	-0-	1039	1	30093	3	N	-0-					-0-
04	31290	X	30076	-0-	-1214	-0-	1011	1	29065	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
11	9810	X	9375	-0-	-435	-0-	365	1	8987	3	N	21					75
							23	9									
12	10075	X	9254	-0-	-821	-0-	357	1	8863	3	N	31					106
							34	9									
01	9796	X	9297	-0-	-499	-0-	357	1	8907	3	N	30					136
							33	9									
02	9077	X	8545	-0-	-532	-0-	325	1	8188	3	N	29	135	1			30
							32	9									
03	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	343	1	8921	3	N	22					52
							24	9									
*04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	355	1	9046	3	N	20					72
							22	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	165	1	4136	3	N	8					94
							9	9									
12	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	163	1	4015	3	N	12					106
							13	9									
01	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	154	1	3847	3	N	16					122
							18	9									
02	4002	X	3133	-0-	-869	-0-	117	1	3005	3	N	10					132
							11	9									
03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	112	1	2932	3	N	5					137
							6	9									
04	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	88	1	2284	3	N	7					144
							8	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12938	-0-	-982	-0-	496	1	12441	3	N	1					142
							1	9									
12	14229	X	13387	-0-	-842	-0-	514	1	12871	3	N	2					144
							2	9									
01	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	496	1	12516	3	N	-0-					144
02	13195	X	11757	-0-	-1438	-0-	436	1	11320	3	N	1					145
							1	9									
03	13671	X	12568	-0-	-1103	-0-	464	1	12104	3	N	-0-					145
04	12960	X	12433	-0-	-527	-0-	459	1	11974	3	N	-0-					145

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	369	1	14711	3	N	-0-					-0-
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	380	1	15346	3	N	-0-					-0-
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	363	1	15004	3	N	-0-					-0-
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	339	1	14041	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	14925	-0-	-265	-0-	337	1	14588	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14635	-0-	-65	-0-	333	1	14302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9598	-0-	-1022	-0-	237	1	9361	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	9833	-0-	-552	-0-	239	1	9594	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	230	1	9463	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9085	-0-	-427	-0-	217	1	8868	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9537	-0-	-445	-0-	220	1	9317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	213	1	8992	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	376	1	10780	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11770	-0-	-10	-0-	402	1	11368	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	8223	-0-	-3557	-0-	277	1	7946	3	N	-0-					-0-
02	11020	X	302	-0-	-10718	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	322	-0-	-11458	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	241	-0-	-11159	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	366	1	9392	3	N	-0-					20
12	9858	X	9765	-0-	-93	-0-	369	1	9359	3	N	34					54
							37	9									
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	369	1	9495	3	N	68					122
							75	9									
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	338	1	8909	3	N	32					154
							35	9									
03	9858	X	9794	-0-	-64	-0-	349	1	9402	3	N	39	176	1			17
							43	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	335	1	8879	3	N	10					27
							11	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	18578	-0-	-682	-0-	700	1	17842	3	N	33					92
							36	9									
12	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	770	1	19990	3	N	108	181	1			19
							119	9									
01	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	767	1	20239	3	N	70					89
							77	9									
02	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	710	1	19049	3	N	64					153
							70	9									
03	20894	X	20745	-0-	-149	-0-	729	1	19921	3	N	86	188	1			51
							95	9									
04	20340	X	19620	-0-	-720	-0-	692	1	18874	3	N	49					100
							54	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12131	-0-	-979	-0-	448	1	11683	3	Y	-0-					-0-
12	13392	X	12904	-0-	-488	-0-	476	1	12428	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12442	-0-	-857	-0-	452	1	11990	3	Y	-0-					-0-
02	12441	X	12102	-0-	-339	-0-	435	1	11667	3	Y	-0-					-0-
03	13082	X	11904	-0-	-1178	-0-	420	1	11484	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	10453	-0-	-2027	-0-	371	1	10082	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-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10482	-0-	-258	-0-	363	1	10119	3	N	-0-					-0-
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	385	1	10565	3	N	-0-					-0-
01	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	381	1	10688	3	N	-0-					-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	340	1	9783	3	N	-0-					-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	350	1	10410	3	N	-0-					-0-
*04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	345	1	10121	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

11	11940	X	11021	-0-	-919	-0-	411	1	10610	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11180	-0-	-693	-0-	416	1	10764	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	10950	-0-	-799	-0-	401	1	10549	3	N	-0-					-0-
02	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	399	1	10708	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	11488	-0-	-137	-0-	407	1	11081	3	N	-0-					-0-
*04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

11	16890	X	16493	-0-	-397	-0-	621	1	15872	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	16941	-0-	-357	-0-	640	1	16301	3	N	-0-					-0-
01	17329	X	16543	-0-	-786	-0-	617	1	15926	3	N	-0-					-0-
02	16211	X	15214	-0-	-997	-0-	553	1	14661	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	15930	-0-	-1399	-0-	569	1	15361	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	15495	-0-	-1005	-0-	559	1	14936	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1012	1	3810	3	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3686	3	N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1029	1	3571	3	N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	961	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1029	1	3675	3	N	-0-					-0-
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

11	16980	X	15516	-0-	-1464	-0-	527	1	14989	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	7564	-0-	-9641	-0-	254	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15214	-0-	-1557	-0-	507	1	14707	2	N	-0-					-0-
02	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	1265	1	35840	2	N	-0-					-0-
03	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	1155	1	33340	2	N	-0-					-0-
*04	30519	X	30519	-0-	-0-	-0-	1027	1	29492	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

11	16590	X	16566	-0-	-24	-0-	576	1	15990	3	N	-0-					-0-
12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	601	1	16548	3	N	-0-					-0-
01	17112	X	16419	-0-	-693	-0-	567	1	15852	3	N	-0-					-0-
02	16008	X	15134	-0-	-874	-0-	501	1	14633	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	15256	-0-	-1856	-0-	490	1	14766	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	15249	-0-	-1311	-0-	499	1	14750	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

11	15990	X	14829	-0-	-1161	-0-	551	1	14278	3	N	-0-					-0-
12	16213	X	14862	-0-	-1351	-0-	555	1	14307	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	14128	-0-	-1837	-0-	521	1	13607	3	N	-0-					-0-
02	14790	X	14319	-0-	-471	-0-	516	1	13803	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	14909	-0-	-808	-0-	534	1	14375	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	519	1	13901	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-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13364	-0-	-616	-0-	503	1	12861	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	13738	-0-	-57	-0-	521	1	13217	3	N	-0-					-0-
01	13702	X	13483	-0-	-219	-0-	502	1	12981	3	N	-0-					-0-
02	12905	X	12504	-0-	-401	-0-	456	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	13122	-0-	-673	-0-	476	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	448	1	11769	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	885	1	6504	3	Y	63	185	1			31
							69	9									
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	902	1	6416	3	Y	25					56
							28	9									
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	893	1	6256	3	Y	44					100
							48	9									
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	823	1	5722	3	Y	34					134
							37	9									
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	878	1	6123	3	Y	56	173	1			17
							62	9									
04	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	813	1	4849	3	Y	1					18
							1	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	18147	-0-	-363	-0-	628	1	17519	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	18328	-0-	-613	-0-	640	1	17688	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	15295	-0-	-3584	-0-	524	1	14771	3	N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	601	1	17413	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	18378	-0-	-501	-0-	605	1	17773	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17467	-0-	-683	-0-	576	1	16891	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	684	1	19364	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	19798	-0-	-1530	-0-	666	1	19132	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	19724	-0-	-1604	-0-	658	1	19066	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	17887	-0-	-2065	-0-	610	1	17277	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	633	1	18265	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	19880	-0-	-160	-0-	669	1	19211	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	16057	-0-	-3743	-0-	535	1	15522	3	N	-0-					-0-
12	17856	X	16115	-0-	-1741	-0-	540	1	15575	3	N	-0-					-0-
01	17856	X	14944	-0-	-2912	-0-	491	1	14453	3	N	-0-					-0-
02	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	543	1	16391	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	15734	-0-	-913	-0-	497	1	15237	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14712	-0-	-1338	-0-	464	1	14248	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1040	1	8908	3	N	-0-					-0-
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1061	1	8898	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1040	1	8539	3	N	-0-					-0-
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	922	1	7245	3	N	-0-					-0-
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	N	-0-					-0-
*04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	980	1	7829	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-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	36912	-0-	-1548	-0-	1272	1	35640	3	N	-0-			-0-
12	39432	X	37413	-0-	-2019	-0-	1297	1	36116	3	N	-0-			-0-
01	39308	X	37026	-0-	-2282	-0-	1259	1	35767	3	N	-0-			-0-
02	36569	X	34150	-0-	-2419	-0-	1136	1	33014	3	N	-0-			-0-
03	39091	X	35799	-0-	-3292	-0-	1172	1	34627	3	N	-0-			-0-
04	36900	X	34122	-0-	-2778	-0-	1124	1	32998	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

11	34740	X	33327	-0-	-1413	-0-	1123	1	32204	3	N	-0-			-0-
12	34596	X	33437	-0-	-1159	-0-	1137	1	32300	3	N	-0-			-0-
01	34596	X	34143	-0-	-453	-0-	1137	1	33006	3	N	-0-			-0-
02	32364	X	32027	-0-	-337	-0-	1045	1	30982	3	N	-0-			-0-
03	34596	X	31887	-0-	-2709	-0-	1018	1	30869	3	N	-0-			-0-
04	33330	X	32015	-0-	-1315	-0-	1029	1	30986	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

11	25620	X	24987	-0-	-633	-0-	844	1	24143	3	N	-0-			-0-
12	26474	X	25263	-0-	-1211	-0-	858	1	24405	3	N	-0-			-0-
01	26474	X	22250	-0-	-4224	-0-	740	1	21510	3	N	-0-			-0-
02	24708	X	23773	-0-	-935	-0-	777	1	22996	3	N	-0-			-0-
03	25823	X	24854	-0-	-969	-0-	791	1	24063	3	N	-0-			-0-
04	24990	X	23859	-0-	-1131	-0-	766	1	23093	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

11	19890	X	18215	-0-	-1675	-0-	628	1	17587	3	N	-0-			-0-
12	19778	X	18587	-0-	-1191	-0-	648	1	17939	3	N	-0-			-0-
01	19778	X	18481	-0-	-1297	-0-	629	1	17852	3	N	-0-			-0-
02	18328	X	16876	-0-	-1452	-0-	575	1	16301	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	17260	-0-	-1991	-0-	576	1	16684	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	16168	-0-	-2042	-0-	539	1	15629	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

11	43350	X	38261	-0-	-5089	-0-	866	1	37395	2	N	-0-			-0-
12	43059	X	37796	-0-	-5263	-0-	848	1	36948	2	N	-0-			-0-
01	42377	X	37652	-0-	-4725	-0-	837	1	36815	2	N	-0-			-0-
02	38396	X	34963	-0-	-3433	-0-	795	1	34168	2	N	-0-			-0-
03	40982	X	36663	-0-	-4319	-0-	818	1	35845	2	N	-0-			-0-
04	38250	X	35492	-0-	-2758	-0-	796	1	34696	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

11	27480	X	25907	-0-	-1573	-0-	586	1	25321	2	N	-0-			-0-
12	28334	X	26214	-0-	-2120	-0-	588	1	25626	2	N	-0-			-0-
01	28334	X	26548	-0-	-1786	-0-	590	1	25958	2	N	-0-			-0-
02	26100	X	25001	-0-	-1099	-0-	568	1	24433	2	N	-0-			-0-
03	27900	X	23312	-0-	-4588	-0-	520	1	22792	2	N	-0-			-0-
04	25920	X	24654	-0-	-1266	-0-	553	1	24101	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	811	1	20578	3	N	-0-					-0-
12	21638	X	21614	-0-	-24	-0-	829	1	20785	3	N	-0-					-0-
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	839	1	21411	3	N	-0-					-0-
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	779	1	20282	3	N	-0-					-0-
03	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	818	1	21508	3	N	-0-					-0-
04	20940	X	20288	-0-	-652	-0-	744	1	19544	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7987	-0-	-563	-0-	315	1	7672	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8179	-0-	-749	-0-	321	1	7858	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8106	-0-	-512	-0-	316	1	7790	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7753	-0-	-309	-0-	290	1	7463	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	8145	-0-	-411	-0-	303	1	7842	3	N	-0-					-0-
*04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	297	1	7717	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	18823	-0-	-1637	-0-	458	1	18365	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	18236	-0-	-1604	-0-	434	1	17802	3	N	-0-					-0-
01	19840	X	18688	-0-	-1152	-0-	437	1	18251	3	N	-0-					-0-
02	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	436	1	18222	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18637	-0-	-800	-0-	421	1	18216	3	N	-0-					-0-
04	18810	X	17692	-0-	-1118	-0-	404	1	17288	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15976	-0-	-1514	-0-	402	1	15574	3	N	-0-					-0-
12	17422	X	16409	-0-	-1013	-0-	407	1	16002	3	N	-0-					-0-
01	17422	X	15993	-0-	-1429	-0-	390	1	15603	3	N	-0-					-0-
02	16182	X	14556	-0-	-1626	-0-	350	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15249	-0-	-1770	-0-	355	1	14894	3	N	-0-					-0-
04	15990	X	15979	-0-	-11	-0-	371	1	15608	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1007	1	3462	3	Y	28	154	1			2
							31	9									
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1101	1	3882	3	Y	-0-					2
01	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	1000	1	3066	3	Y	-0-					2
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1083	1	4718	3	Y	-0-					2
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1072	1	3501	3	Y	-0-					2
04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	989	1	2338	3	Y	50					52
							55	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1100	1	2079	3	N	-0-					75
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	1154	1	2619	3	N	-0-					75
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1139	1	2213	3	N	45					120
							50	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1059	1	1988	3	N	23					143
							25	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1133	1	2265	3	N	23					166
							25	9									
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1			20
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11129	-0-	-361	-0-	281	1	10848	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	11333	-0-	-292	-0-	281	1	11052	3	N	-0-			-0-
01	11749	X	10816	-0-	-933	-0-	261	1	10555	3	N	-0-			-0-
02	10991	X	10519	-0-	-472	-0-	255	1	10264	3	N	-0-			-0-
03	11749	X	10979	-0-	-770	-0-	256	1	10723	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	10890	-0-	-240	-0-	255	1	10635	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

11	20940	X	18676	-0-	-2264	-0-	456	1	18220	3	N	-0-			-0-
12	20150	X	19345	-0-	-805	-0-	467	1	18878	3	N	-0-			-0-
01	20150	X	19496	-0-	-654	-0-	461	1	19035	3	N	-0-			-0-
02	18850	X	18231	-0-	-619	-0-	428	1	17803	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	19263	-0-	-887	-0-	435	1	18828	3	N	-0-			-0-
04	18870	X	18609	-0-	-261	-0-	425	1	18184	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

11	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	615	1	16332	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	17285	-0-	-1253	-0-	678	1	16607	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17152	-0-	-1231	-0-	628	1	16524	2	N	-0-			-0-
02	16646	X	15262	-0-	-1384	-0-	543	1	14719	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17387	-0-	-407	-0-	749	1	16638	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	16692	-0-	-258	-0-	665	1	16027	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1522	1	1371	3	N	-0-			-0-
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	897	1	1234	3	N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	16184	-0-	13084	13084	566	1	15618	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	9802	-0-	6802	19886	349	1	9453	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

11	17820	X	17119	-0-	-701	-0-	581	1	16538	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	588	1	16881	2	N	-0-			-0-
01	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	603	1	17473	2	N	-0-			-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	582	1	16481	2	N	-0-			-0-
03	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	612	1	17662	2	N	-0-			-0-
*04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	598	1	17184	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	16020	X	15058	-0-	-962	-0-	1323	1	13735	3	N	-0-			-0-
12	16120	X	15579	-0-	-541	-0-	1370	1	14209	3	N	-0-			-0-
01	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1386	1	14858	3	N	-0-			-0-
02	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	1341	1	15463	3	N	-0-			-0-
03	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1363	1	15274	3	N	-0-			-0-
*04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	226	1	9003	3	N	-0-			-0-
12	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	320	1	8806	3	N	-0-			-0-
01	9331	X	8821	-0-	-510	-0-	210	1	8611	3	N	-0-			-0-
02	8845	X	8540	-0-	-305	-0-	287	1	8253	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9306	-0-	-149	-0-	306	1	9000	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8873	-0-	-277	-0-	295	1	8578	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	18795	-0-	-1095	-0-	452	1	18343	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	18973	-0-	-1177	-0-	451	1	18522	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19550	-0-	-600	-0-	457	1	19093	3	N	-0-					-0-
02	18212	X	17648	-0-	-564	-0-	413	1	17235	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	18658	-0-	-810	-0-	421	1	18237	3	N	-0-					-0-
04	18930	X	17904	-0-	-1026	-0-	406	1	17498	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	2928	1	19771	2	N	-0-					-0-
12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	3034	1	18996	2	N	-0-					-0-
01	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	3435	1	19098	2	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	2484	1	17336	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	15122	-0-	-6020	-0-	2184	1	12938	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	16726	-0-	-3734	-0-	2371	1	14355	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	3506	-0-	-4294	-0-	196	1	12	2	N	10	76	1			32
							3287	3	11	9							
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	256	1	3836	3	N	-0-					32
01	4402	X	2731	-0-	-1671	-0-	157	1	2574	3	N	-0-					32
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					32
03	4402	X	3659	-0-	-743	-0-	227	1	3432	3	N	-0-					32
04	3960	X	2049	-0-	-1911	-0-	115	1	1	2	N	-0-					32
							1933	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	93	1	42	2	N	39	178	1			160
							11749	3	43	9							
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	99	1	12032	3	N	57					217
							63	9									
01	13423	X	10940	-0-	-2483	-0-	90	1	10766	3	N	76	173	1			120
							84	9									
02	12557	X	9688	-0-	-2869	-0-	56	1	9592	3	N	36					156
							40	9									
*03	13423	X	9616	-0-	-3807	-0-	56	1	9502	3	N	53					209
							58	9									
04	11940	X	9348	-0-	-2592	-0-	50	1	4	2	N	47					256
							9242	3	52	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	11327	-0-	-103	-0-	88	1	39	2	N	-0-	184	1			83
							11200	3									
12	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	89	1	10933	3	N	72					154
							79	9									
01	13020	X	11163	-0-	-1857	-0-	93	1	11017	3	N	48					202
							53	9									
02	12180	X	10479	-0-	-1701	-0-	62	1	10382	3	N	32	128	1			106
							35	9									
*03	13020	X	10628	-0-	-2392	-0-	62	1	10524	3	N	38					144
							42	9									
04	11340	X	10077	-0-	-1263	-0-	54	1	5	2	N	8					152
							10009	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	81	182	1			108
							14008	3	89	9							
12	14477	X	14443	-0-	-34	-0-	117	1	14241	3	N	77					185
							85	9									
01	16089	X	14747	-0-	-1342	-0-	123	1	14561	3	N	57	177	1			65
							63	9									
02	15051	X	13373	-0-	-1678	-0-	78	1	13256	3	N	35					100
							39	9									
*03	16089	X	13959	-0-	-2130	-0-	80	1	13745	3	N	122					222
							134	9									
04	14280	X	13317	-0-	-963	-0-	71	1	6	2	N	40	156	1			106
							13196	3	44	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

11	12930	X	11959	-0-	-971	-0-	371	1	11588	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	12403	-0-	-2136	-0-	355	1	12048	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	9692	-0-	-4847	-0-	291	1	9401	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	101	-0-	-12804	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	1132	-0-	-11609	-0-	253	1	879	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9060	-0-	-2940	-0-	893	1	8167	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

11	8070	X	4886	-0-	-3184	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
*04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

11	13080	X	11612	-0-	-1468	-0-	361	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	12135	-0-	-141	-0-	347	1	11788	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11513	-0-	-763	-0-	346	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	305	1	11378	2	N	-0-					-0-
03	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	322	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10172	-0-	-1558	-0-	302	1	9870	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

11	17250	X	16357	-0-	-893	-0-	635	1	15721	3	N	1					23
							1	9									
12	17825	X	16125	-0-	-1700	-0-	633	1	15471	3	N	19					42
							21	9									
01	17825	X	16393	-0-	-1432	-0-	634	1	15735	3	N	22					64
							24	9									
02	15921	X	15128	-0-	-793	-0-	576	1	14532	3	N	18					82
							20	9									
03	16926	X	16349	-0-	-577	-0-	615	1	15713	3	N	19					101
							21	9									
04	16350	X	15377	-0-	-973	-0-	583	1	14775	3	N	17					118
							19	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
11	18690	X	17139	-0-	-1551	-0-	531	1	16608	2	N	-0-					-0-
12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	527	1	17901	2	N	-0-					-0-
01	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	545	1	17548	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	15998	-0-	-39	-0-	424	1	15574	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	16773	-0-	-370	-0-	432	1	16341	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5710	-0-	-1700	-0-	197	1	19	2	N	-0-					-0-
							5494	3									
12	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	615	1	6641	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	705	1	5163	3	N	-0-					-0-
02	6873	X	4830	-0-	-2043	-0-	675	1	4155	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	3595	-0-	-3752	-0-	510	1	3085	3	N	-0-					-0-
*04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							8511	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	15532	-0-	-98	-0-	393	1	15139	3	N	-0-					-0-
12	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	402	1	15888	3	N	-0-					-0-
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	358	1	14429	3	N	-0-					-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	341	1	13767	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	13423	-0-	-1364	-0-	310	1	13113	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	298	1	12277	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	8772	-0-	-2448	-0-	272	1	8500	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9336	-0-	-987	-0-	267	1	9069	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9125	-0-	-1198	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	8510	-0-	-857	-0-	226	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9246	-0-	-178	-0-	238	1	9008	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	252	1	8256	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	1979	1	11183	3	N	-0-					-0-
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	2081	1	11427	3	N	-0-					-0-
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	2015	1	10916	3	N	-0-					-0-
02	12412	X	9877	-0-	-2535	-0-	1744	1	8133	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	7850	-0-	-5418	-0-	1826	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	2951	-0-	-9889	-0-	1668	1	1283	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	24453	-0-	-2487	-0-	758	1	23695	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	24867	-0-	-1080	-0-	711	1	24156	2	N	-0-					-0-
01	25854	X	24206	-0-	-1648	-0-	730	1	23476	2	N	-0-					-0-
02	24099	X	22387	-0-	-1712	-0-	593	1	21794	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23981	-0-	-1780	-0-	618	1	23363	2	N	-0-					-0-
04	24450	X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5779	-0-	-1151	-0-	5710	3	69	9	N	63	171	1			59
12	7006	X	6056	-0-	-950	-0-	5987	3	69	9	N	63	91	1			31
01	6975	X	6095	-0-	-880	-0-	6020	3	75	9	N	68					99
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5679	3	69	9	N	63					162
03	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	5935	3	61	9	N	55	177	1			40
04	5910	X	5408	-0-	-502	-0-	5349	3	59	9	N	54					94

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

11	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	140	201	1			92
							13933	3	154	9							
12	16430	X	14682	-0-	-1748	-0-	120	1	14562	3	N	-0-					92
01	16430	X	14561	-0-	-1869	-0-	121	1	14267	3	N	157	178	1			71
							173	9									
02	15109	X	-0-	-0-	-15109	-0-					N	104	140	1			35
03	16151	X	14711	-0-	-1440	-0-	86	1	14381	3	N	222	185	1			72
							244	9									
04	14250	X	14042	-0-	-208	-0-	77	1	7	2	N	95	66	1			101
							13853	3	105	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
02	841	X	609	-0-	-232	-0-	609	1			N	-0-					-0-
03	899	X	589	-0-	-310	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	870	X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

11	12660	X	8592	-0-	-4068	-0-	420	1	8164	3	N	7					173
							8	9									
12	11222	X	7716	-0-	-3506	-0-	854	1	6861	3	N	1					174
							1	9									
01	11222	X	3426	-0-	-7796	-0-	3418	3	8	9	N	7					181
02	9512	X	8028	-0-	-1484	-0-	8022	3	6	9	N	5					186
03	9858	X	9766	-0-	-92	-0-	9756	3	10	9	N	9					195
04	8580	X	7258	-0-	-1322	-0-	7256	3	2	9	N	2					197

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	633	1	15704	3	Y	-0-					-0-
12	17732	X	15848	-0-	-1884	-0-	619	1	15229	3	Y	-0-					-0-
01	17732	X	17086	-0-	-646	-0-	661	1	16425	3	Y	-0-					-0-
02	16182	X	15607	-0-	-575	-0-	588	1	15019	3	Y	-0-					-0-
03	17298	X	16608	-0-	-690	-0-	618	1	15990	3	Y	-0-					-0-
04	16530	X	11581	-0-	-4949	-0-	437	1	11144	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	1318	1	8646	3	Y	11	76	1			24
							12	9									
12	11284	X	9453	-0-	-1831	-0-	1326	1	8085	3	Y	38	8	1			54
							42	9									
01	11284	X	10814	-0-	-470	-0-	1271	1	9515	3	Y	25					79
							28	9									
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1325	1	9608	3	Y	25					104
							28	9									
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1377	1	9715	3	Y	26					130
							29	9									
*04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	24					154
							26	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10452	3	105	9	N	95	286	1			54
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10761	3	83	9	N	75	26	1			103
01	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13039	3	63	9	N	57					160
02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					N	34	159	1			35
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13099	3	201	9	N	183	173	1			45
04	10320	X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	78					123

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

11	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19373	-0-	-1118	-0-	554	1	18819	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	18918	-0-	-1573	-0-	570	1	18348	2	N	-0-					-0-
02	18618	X	17214	-0-	-1404	-0-	456	1	16758	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	18315	-0-	-1308	-0-	472	1	17843	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

11	16800	X	15775	-0-	-1025	-0-	15775	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	15645	-0-	-1405	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
01	16864	X	14963	-0-	-1901	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
02	15631	X	14770	-0-	-861	-0-	14770	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15985	-0-	-321	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	15471	-0-	-309	-0-	15471	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

11	9600	X	9193	-0-	-407	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8962	-0-	-648	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8488	-0-	-1122	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	8222	-0-	-1264	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	7335	-0-	-4335	-0-	1782	1	5478	3	Y	68	154	1			174
							75	9									
12	17701	X	3489	-0-	-14212	-0-	1646	1	1843	3	Y	-0-	111	1			63
01	17515	X	7860	-0-	-9655	-0-	1783	1	6032	3	Y	41					104
							45	9									
02	12557	X	6257	-0-	-6300	-0-	1618	1	4609	3	Y	27					131
							30	9									
03	13423	X	8131	-0-	-5292	-0-	1765	1	6261	3	Y	95	171	1			55
							105	9									
04	7620	X	7018	-0-	-602	-0-	1703	1	5273	3	Y	38					93
							42	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	354	1	11068	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12226	-0-	-1197	-0-	349	1	11877	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	11422	-0-	-2001	-0-	344	1	11078	2	N	-0-					-0-
02	11861	X	11110	-0-	-751	-0-	295	1	10815	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	292	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	507	1	235	3	N	-0-					-0-
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	531	1	59	3	N	-0-					-0-
01	620	X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	580	X	491	-0-	-89	-0-	491	1			N	-0-					-0-
03	620	X	324	-0-	-296	-0-	324	1			N	-0-					-0-
04	600	X	155	-0-	-445	-0-	155	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	397	1	7685	3	N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	432	1	6580	3	N	-0-					-0-
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	549	1	10074	3	N	-0-					-0-
02	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	383	1	11880	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	7079	-0-	-3058	-0-	456	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	7858	-0-	-2432	-0-	124	1	7734	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9777	-0-	-153	-0-	327	1	9450	3	N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	246	1	8749	3	N	-0-					-0-
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	361	1	10304	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	5035	-0-	-4158	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	6424	-0-	-3682	-0-	335	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	352	1	7089	3	N	-0-					-0-
12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	452	1	11158	3	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	331	1	3732	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	313	1	1482	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	335	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	25595	-0-	-1825	-0-	793	1	24802	2	N	-0-					-0-
12	28303	X	26420	-0-	-1883	-0-	755	1	25665	2	N	-0-					-0-
01	27745	X	26497	-0-	-1248	-0-	798	1	25699	2	N	-0-					-0-
02	25462	X	23444	-0-	-2018	-0-	621	1	22823	2	N	-0-					-0-
03	27218	X	26588	-0-	-630	-0-	685	1	25903	2	N	-0-					-0-
04	25650	X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1055	1	11402	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	21410	-0-	18310	18310	634	1	20776	2	N	-0-					-0-
01	37991	X	19681	-0-	-18310	-0-	593	1	19088	2	N	-0-					-0-
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	454	1	12488	2	N	-0-					-0-
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	918	1	12448	2	N	-0-					-0-
*04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	693	1	18315	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	571	1	13984	3	N	-0-					-0-
12	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	573	1	13956	3	N	-0-					-0-
01	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	534	1	13190	3	N	-0-					-0-
02	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	499	1	12688	3	N	-0-					-0-
03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	547	1	14094	3	N	-0-					-0-
*04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	532	1	13602	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	16874	-0-	-1096	-0-	647	1	16202	3	N	23	149	1			41
							25	9									
12	17887	X	17132	-0-	-755	-0-	659	1	16409	3	N	58					99
							64	9									
01	17825	X	16493	-0-	-1332	-0-	630	1	15802	3	N	55					154
							61	9									
02	16675	X	14539	-0-	-2136	-0-	543	1	13951	3	N	41					195
							45	9									
03	17515	X	15320	-0-	-2195	-0-	567	1	14708	3	N	41	179	1			57
							45	9									
04	16860	X	14948	-0-	-1912	-0-	558	1	14347	3	N	39					96
							43	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6564	-0-	-1206	-0-	967	1	5597	3	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1086	1	5727	3	N	-0-					-0-
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1112	1	5523	3	N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	962	1	5648	3	N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-					-0-
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	452	1	4720	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	25182	-0-	-4998	-0-	861	1	24321	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	23400	-0-	-7786	-0-	808	1	22592	3	N	-0-					-0-
01	30845	X	24922	-0-	-5923	-0-	842	1	24080	3	N	-0-					-0-
02	28739	X	21550	-0-	-7189	-0-	718	1	20832	3	N	-0-					-0-
03	29791	X	23122	-0-	-6669	-0-	749	1	22373	3	N	-0-					-0-
04	25170	X	22612	-0-	-2558	-0-	741	1	21871	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			-0-
12	5704	X	9	-0-	-5695	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	5704	X	1674	-0-	-4030	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
02	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	374	1	6219	3	N	-0-			-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-			-0-
*04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			-0-
12	5425	X	9	-0-	-5416	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	353	1	7834	3	N	-0-			-0-
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-			-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	2608	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	20473	-0-	-2177	-0-	634	1	19839	2	N	-0-			-0-
12	22351	X	6850	-0-	-15501	-0-	196	1	6654	2	N	-0-			-0-
01	22134	X	347	-0-	-21787	-0-	121	1	226	2	N	-0-			-0-
02	20242	X	16736	-0-	-3506	-0-	592	1	16144	2	N	-0-			-0-
03	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	572	1	21632	2	N	-0-			-0-
*04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	643	1	21031	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	18974	-0-	-2566	-0-	588	1	18386	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	19788	-0-	-486	-0-	566	1	19222	2	N	-0-			-0-
01	20119	X	19988	-0-	-131	-0-	603	1	19385	2	N	-0-			-0-
02	18531	X	17006	-0-	-1525	-0-	451	1	16555	2	N	-0-			-0-
03	19809	X	17481	-0-	-2328	-0-	450	1	17031	2	N	-0-			-0-
04	19350	X	16740	-0-	-2610	-0-	496	1	16244	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	19836	-0-	-2604	-0-	615	1	19221	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20042	-0-	-1720	-0-	573	1	19469	2	N	-0-			-0-
01	21576	X	19492	-0-	-2084	-0-	588	1	18904	2	N	-0-			-0-
02	19778	X	17602	-0-	-2176	-0-	467	1	17135	2	N	-0-			-0-
03	21142	X	11330	-0-	-9812	-0-	471	1	10859	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	14521	-0-	-5309	-0-	866	1	13655	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	23975	-0-	-445	-0-	743	1	23232	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	24461	-0-	-1610	-0-	699	1	23762	2	N	-0-			-0-
01	26071	X	24062	-0-	-2009	-0-	725	1	23337	2	N	-0-			-0-
02	23838	X	22060	-0-	-1778	-0-	585	1	21475	2	N	-0-			-0-
03	25482	X	25122	-0-	-360	-0-	647	1	24475	2	N	-0-			-0-
04	23970	X	23621	-0-	-349	-0-	700	1	22921	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	817	1	25531	2	N	-0-			-0-
12	28365	X	26942	-0-	-1423	-0-	770	1	26172	2	N	-0-			-0-
01	28303	X	26540	-0-	-1763	-0-	799	1	25741	2	N	-0-			-0-
02	26100	X	24406	-0-	-1694	-0-	647	1	23759	2	N	-0-			-0-
03	27900	X	26176	-0-	-1724	-0-	674	1	25502	2	N	-0-			-0-
04	26340	X	25137	-0-	-1203	-0-	745	1	24392	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7704	-0-	-1596	-0-	793	1	6911	3	Y	-0-					2
12	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	823	1	6921	3	Y	-0-					2
01	8680	X	5403	-0-	-3277	-0-	606	1	4797	3	Y	-0-					2
02	8120	X	1868	-0-	-6252	-0-	356	1	1512	3	Y	-0-					2
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1189	1	8998	3	Y	-0-					2
*04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	915	1	8006	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	806	1	7017	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7609	-0-	-947	-0-	810	1	6799	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7389	-0-	-1167	-0-	824	1	6529	3	N	33					33
							36	9									
02	8004	X	6609	-0-	-1395	-0-	908	1	5666	3	N	32					65
							35	9									
03	8184	X	5875	-0-	-2309	-0-	538	1	5337	3	N	-0-					65
04	7830	X	6961	-0-	-869	-0-	713	1	6247	3	N	1	58	1			-0-
							1	9									

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

11	18120	X	15446	-0-	-2674	-0-	479	1	14967	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	15860	-0-	-1717	-0-	453	1	15407	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	12830	-0-	-4747	-0-	387	1	12443	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	4960	-0-	-10584	-0-	132	1	4828	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	3979	-0-	-12482	-0-	103	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1	2185	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	82	1	36	2	N	34	169	1			70
							10320	3	37	9							
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	87	1	10635	3	N	37					107
							41	9									
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	89	1	10512	3	N	40					147
							44	9									
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	58	1	9675	3	N	38					185
							42	9									
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	60	1	10170	3	N	35					220
							39	9									
*04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	19					239
							9759	3	21	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

11	13320	X	12022	-0-	-1298	-0-	373	1	11649	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12387	-0-	-850	-0-	354	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	11775	-0-	-1214	-0-	355	1	11420	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	11534	-0-	-617	-0-	306	1	11228	2	N	-0-					-0-
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	346	1	13092	2	N	-0-					-0-
*04	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	395	1	12931	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

11	17880	X	16495	-0-	-1385	-0-	511	1	15984	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	14942	-0-	-2542	-0-	427	1	14515	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	15824	-0-	-1660	-0-	477	1	15347	2	N	-0-					-0-
02	16356	X	14739	-0-	-1617	-0-	391	1	14348	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15888	-0-	-1162	-0-	409	1	15479	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15209	-0-	-1291	-0-	451	1	14758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	11132	-0-	-148	-0-	345	1	10787	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11621	-0-	-376	-0-	332	1	11289	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9887	-0-	-2110	-0-	298	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	7647	-0-	-3576	-0-	203	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	263	1	9933	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	323	1	10580	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

11	12000	X	11279	-0-	-721	-0-	350	1	10929	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11609	-0-	-450	-0-	332	1	11277	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11273	-0-	-786	-0-	340	1	10933	2	N	-0-					-0-
02	11165	X	10537	-0-	-628	-0-	279	1	10258	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11263	-0-	-672	-0-	290	1	10973	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	315	1	10319	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

11	8730	X	915	-0-	-7815	-0-	496	1	1	2	N	-0-					20
							418	3									
12	9021	X	2242	-0-	-6779	-0-	588	1	1654	3	N	-0-					20
01	8494	X	1244	-0-	-7250	-0-	534	1	710	3	N	-0-					20
02	7917	X	2894	-0-	-5023	-0-	557	1	2337	3	N	-0-					20
03	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	555	1	5378	3	N	-0-					20
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	491	1	2	2	N	-0-					20
							3446	3									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	512	1	12	2	N	-0-					44
							3546	3									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	569	1	2497	3	N	-0-					44
01	1736	X	1243	-0-	-493	-0-	329	1	914	3	N	-0-					44
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	583	1	3369	3	N	-0-					44
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	690	1	3023	3	N	-0-					44
04	4080	X	1612	-0-	-2468	-0-	667	1	945	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

11	16620	X	15689	-0-	-931	-0-	486	1	15203	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	16037	-0-	-548	-0-	458	1	15579	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15750	-0-	-835	-0-	475	1	15275	2	N	-0-					-0-
02	15515	X	14227	-0-	-1288	-0-	377	1	13850	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14850	-0-	-1735	-0-	383	1	14467	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14173	-0-	-1517	-0-	420	1	13753	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

11	12030	X	7690	-0-	-4340	-0-	243	1	26	2	N	-0-					18
							7421	3									
12	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	98	1	12231	3	N	-0-					18
01	11935	X	10836	-0-	-1099	-0-	87	1	10637	3	N	102	102	1			18
							112	9									
02	11136	X	9493	-0-	-1643	-0-	55	1	9438	3	N	-0-					18
03	12338	X	12301	-0-	-37	-0-	71	1	12230	3	N	-0-					18
04	11940	X	10558	-0-	-1382	-0-	57	1	5	2	N	-0-					18
							10496	3									

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
11	21540	X	21414	-0-	-126	-0-	664	1	20750	2	N	-0-					-0-
12	21751	X	21751	-0-	-0-	-0-	622	1	21129	2	N	-0-					-0-
01	21731	X	21390	-0-	-341	-0-	644	1	20746	2	N	-0-					-0-
02	20329	X	19455	-0-	-874	-0-	516	1	18939	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	20747	-0-	-984	-0-	535	1	20212	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19870	-0-	-1160	-0-	589	1	19281	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		81	-0-	81	81	81	1			N	-0-					-0-
02	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
*04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	11983	-0-	-2087	-0-	1281	1	10682	3	N	18	173	1			64
							20	9									
12	14539	X	13199	-0-	-1340	-0-	1358	1	11786	3	N	50					114
							55	9									
01	14539	X	12716	-0-	-1823	-0-	1316	1	11367	3	N	30					144
							33	9									
02	11571	X	10729	-0-	-842	-0-	1195	1	9501	3	N	30					174
							33	9									
03	13206	X	11873	-0-	-1333	-0-	1290	1	10539	3	N	40					214
							44	9									
04	12780	X	9902	-0-	-2878	-0-	1191	1	8692	3	N	17	164	1			67
							19	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11308	-0-	-1922	-0-	351	1	10957	2	N	-0-					-0-
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	323	1	10966	2	N	-0-					-0-
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	329	1	10566	2	N	-0-					-0-
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	263	1	9643	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9736	-0-	-773	-0-	251	1	9485	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8713	-0-	-1457	-0-	258	1	8455	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
11	22440	X	19240	-0-	-3200	-0-	596	1	18644	2	N	-0-					-0-
12	21359	X	19588	-0-	-1771	-0-	560	1	19028	2	N	-0-					-0-
01	21359	X	19005	-0-	-2354	-0-	573	1	18432	2	N	-0-					-0-
02	19401	X	17500	-0-	-1901	-0-	464	1	17036	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	18733	-0-	-1138	-0-	483	1	18250	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	532	1	17416	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	5710	-0-	-8810	-0-	801	1	4909	3	N	-0-					-0-
12	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	935	1	9425	3	N	-0-					-0-
01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	1058	1	11047	3	N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	955	1	6369	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9916	-0-	-438	-0-	966	1	8950	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	4943	-0-	-6757	-0-	843	1	4100	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
11	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	818	1	25582	2	N	-0-					-0-
12	23126	X	22881	-0-	-245	-0-	654	1	22227	2	N	-0-					-0-
01	23188	X	20100	-0-	-3088	-0-	606	1	19494	2	N	-0-					-0-
02	21692	X	18903	-0-	-2789	-0-	501	1	18402	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	19746	-0-	-3442	-0-	509	1	19237	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6995	-0-	-865	-0-	1112	1	5883	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1158	1	6313	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6223	-0-	-1217	-0-	1106	1	5117	3	Y	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1081	1	6064	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	1144	1	6218	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	1031	1	4134	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	1240	-0-	-14870	-0-	38	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	539	1	15204	2	N	-0-					-0-
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	663	1	21327	2	N	-0-					-0-
02	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	525	1	19275	2	N	-0-					-0-
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	527	1	19922	2	N	-0-					-0-
*04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
12	7068	X	3	-0-	-7065	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	325	1	7865	3	N	-0-					-0-
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
*04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	20494	-0-	-1916	-0-	635	1	19859	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	21127	-0-	-914	-0-	604	1	20523	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	581	1	18723	2	N	-0-					-0-
02	20184	X	17858	-0-	-2326	-0-	473	1	17385	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	21050	-0-	-526	-0-	542	1	20508	2	N	-0-					-0-
*04	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	687	1	22490	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16247	-0-	-733	-0-	106	1	56	2	N	-0-					-0-
							16085	3									
12	16895	X	16656	-0-	-239	-0-	114	1	16542	3	N	-0-					-0-
01	16895	X	16100	-0-	-795	-0-	113	1	15987	3	N	-0-					-0-
02	15805	X	14816	-0-	-989	-0-	74	1	14742	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	15261	-0-	-1634	-0-	75	1	15186	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14751	-0-	-1509	-0-	67	1	7	2	N	-0-					-0-
							14677	3									

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
11	22200	X	15509	-0-	-6691	-0-	102	1	54	2	N	-0-					-0-
							15353	3									
12	16895	X	15854	-0-	-1041	-0-	108	1	15746	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15422	-0-	-1597	-0-	109	1	15313	3	N	-0-					-0-
02	15921	X	14162	-0-	-1759	-0-	70	1	14092	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	14476	-0-	-2543	-0-	71	1	14405	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14307	-0-	-1203	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							14235	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	122	1	4924	3	N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	123	1	5018	3	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	3	N	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	105	1	4418	3	N	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	107	1	4625	3	N	-0-					-0-
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	97	1	4218	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	846	1	26451	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	20292	-0-	-8352	-0-	580	1	19712	2	N	-0-					-0-
01	28644	X	25603	-0-	-3041	-0-	772	1	24831	2	N	-0-					-0-
02	26796	X	24832	-0-	-1964	-0-	658	1	24174	2	N	-0-					-0-
03	28210	X	25540	-0-	-2670	-0-	658	1	24882	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	15142	-0-	-968	-0-	375	1	14767	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	14262	-0-	-2106	-0-	344	1	13918	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	14678	-0-	-1752	-0-	349	1	14329	3	N	-0-					-0-
02	15370	X	13731	-0-	-1639	-0-	317	1	13414	3	N	-0-					-0-
03	16430	X	14663	-0-	-1767	-0-	331	1	14332	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	14060	-0-	-1090	-0-	317	1	13743	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	51	-0-	-20949	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	11600	-0-	-9480	-0-	1025	1	10575	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	7861	-0-	-10150	-0-	639	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	92	-0-	-16757	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	18011	X	8	-0-	-18003	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	69	-0-	-11151	-0-	69	1			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
11	26880	X	22663	-0-	-4217	-0-	702	1	21961	2	N	-0-					-0-
12	26381	X	2515	-0-	-23866	-0-	72	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	26381	X	10830	-0-	-15551	-0-	616	1	10214	2	N	-0-					-0-
02	24041	X	20211	-0-	-3830	-0-	536	1	19675	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	14540	-0-	-11097	-0-	375	1	14165	2	N	-0-					-0-
04	22650	X	995	-0-	-21655	-0-	30	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	7680	X	7621	-0-	-59	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	2149	-0-	-4113	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	4211	-0-	-2051	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	288	1	7455	3	N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
*04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	16440	X	9186	-0-	-7254	-0-	285	1	8901	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	14877	-0-	-1677	-0-	425	1	14452	2	N	-0-					-0-
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	490	1	15760	2	N	-0-					-0-
02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	398	1	14627	2	N	-0-					-0-
03	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	419	1	15839	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9318	-0-	-6402	-0-	276	1	9042	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72921	-0-	72921	72921	2511	1	70410	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		62733	-0-	62733	135654	2259	1	60474	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54651	-0-	54651	190305	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52781	3									

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	T. A.		9047	-0-	9047	9049	319	1	8728	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		8648	-0-	8648	17697	8648	3			N	-0-					-0-
*04	27965	X	10268	-0-	-17697	-0-	10268	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

11	15090	X	9653	-0-	-5437	-0-	358	1	32	2	N	12	100	1			101
							9250	3	13	9							
12	14942	X	9275	-0-	-5667	-0-	766	1	8505	3	N	4	67	1			38
							4	9									
01	14942	X	7764	-0-	-7178	-0-	743	1	7021	3	N	-0-					38
02	13978	X	9167	-0-	-4811	-0-	693	1	8474	3	N	-0-					38
03	14508	X	9956	-0-	-4552	-0-	765	1	9191	3	N	-0-					38
*04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					38
							8976	3									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

11	3000	N	4355	-0-	1355	1355	644	1	3711	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4813	-0-	1713	3068	744	1	4069	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3280	-0-	180	3248	195	1	3085	3	N	-0-					-0-
02	4975	X	1727	-0-	-3248	-0-	957	1	770	3	N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	635	1	1829	3	N	-0-					-0-
*04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	287	1	648	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
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	810	1	20477	3	N	63					172
							69	9									
12	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	770	1	19402	3	N	53	175	1			50
							58	9									
01	21762	X	18994	-0-	-2768	-0-	714	1	18185	3	N	86					136
							95	9									
02	20358	X	17749	-0-	-2609	-0-	656	1	17023	3	N	64	178	1			22
							70	9									
03	21762	X	18445	-0-	-3317	-0-	670	1	17709	3	N	60					82
							66	9									
04	21060	X	17635	-0-	-3425	-0-	643	1	16938	3	N	49					131
							54	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

11	24600	X	23042	-0-	-1558	-0-	876	1	22121	3	N	41					96
							45	9									
12	25234	X	23498	-0-	-1736	-0-	896	1	22534	3	N	62					158
							68	9									
01	25234	X	25006	-0-	-228	-0-	942	1	23959	3	N	95	45	1			208
							105	9									
02	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	854	1	22296	3	N	55	231	1			32
							61	9									
03	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	884	1	23388	3	N	72					104
							79	9									
04	24210	X	23215	-0-	-995	-0-	859	1	22279	3	N	70					174
							77	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	697	1	4507	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	692	1	4691	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	726	-0-	-4668	-0-	726	1			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	568	1	4617	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	3993	-0-	-1401	-0-	544	1	3449	3	N	-0-					-0-
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	543	1	5487	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	820	1	6137	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	3679	-0-	-6985	-0-	868	1	2811	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	825	-0-	-8227	-0-	825	1			N	-0-					-0-
02	8468	X	644	-0-	-7824	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

11	15750	X	11846	-0-	-3904	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	3			N	-0-					-0-
01	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
02	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	13902	-0-	-1288	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
*04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	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
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3			N	-0-			-0-
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-			-0-
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-			-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	859	1	11726	3	N	-0-			-0-
*04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	749	1	8099	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-			-0-
12	10974	X	7515	-0-	-3459	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
01	10540	X	7630	-0-	-2910	-0-	7630	3			N	-0-			-0-
02	9831	X	6927	-0-	-2904	-0-	6927	3			N	-0-			-0-
03	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	3			N	-0-			-0-
*04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1312	1	12018	3	N	-0-			-0-
12	17918	X	6842	-0-	-11076	-0-	1195	1	5647	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	3640	-0-	-3738	-0-	1090	1	2550	3	N	-0-			-0-
02	12876	X	10094	-0-	-2782	-0-	389	1	9705	3	N	-0-			-0-
03	13764	X	350	-0-	-13414	-0-	350	1			N	-0-			-0-
*04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3			N	-0-			-0-
01	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
02	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	151	1	8916	3	N	-0-			-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	230	1	15680	3	N	-0-			-0-
*04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	49	-0-	-11111	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-			-0-
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-			-0-
02	18531	X	7268	-0-	-11263	-0-	127	1	7141	3	N	-0-			-0-
03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	359	1	15849	3	N	-0-			-0-
*04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-			-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	1			N	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
11	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	28491	3			N	-0-			-0-
12	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	3			N	-0-			-0-
01	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	72	1	21520	3	N	-0-			-0-
02	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	691	1	23270	3	N	-0-			-0-
03	21452	X	8921	-0-	-12531	-0-	228	1	8693	3	N	-0-			-0-
04	20760	X	2165	-0-	-18595	-0-	360	1	1805	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
11	2280	X	418	-0-	-1862	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	142	1	12432	3	N	-0-					-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	804	1	25023	3	N	-0-					-0-
03	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	922	1	23655	3	N	-0-					-0-
*04	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	897	1	24540	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	234	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	669	1	24580	2	N	-0-					-0-
03	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	733	1	27709	2	N	-0-					-0-
*04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	12294	-0-	-4206	-0-	522	1	41	2	N	94	183	1			6
							11628	3	103	9							
12	16027	X	13039	-0-	-2988	-0-	543	1	12430	3	N	60	27	1			39
							66	9									
01	16430	X	13887	-0-	-2543	-0-	579	1	13190	3	N	107	107	1			39
							118	9									
02	15370	X	13153	-0-	-2217	-0-	495	1	12562	3	N	87					126
							96	9									
03	16430	X	13870	-0-	-2560	-0-	284	1	13488	3	N	89	185	1			30
							98	9									
04	13440	X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4					34
							11871	3	4	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
11	8940	X	8634	-0-	-306	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8472	-0-	-766	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8622	-0-	-558	-0-	8622	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12221	-0-	-1159	-0-	379	1	11842	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	12866	-0-	-309	-0-	368	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12976	-0-	-199	-0-	391	1	12585	2	N	-0-					-0-
02	12209	X	11381	-0-	-828	-0-	302	1	11079	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11747	-0-	-1304	-0-	303	1	11444	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	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
11	9870	X	6072	-0-	-3798	-0-	137	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8163	-0-	-1850	-0-	183	1	7980	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	195	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7156	-0-	-1921	-0-	244	1	6912	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7696	-0-	-2007	-0-	258	1	7438	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8145	-0-	-345	-0-	274	1	7871	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
11	18000	X	13665	-0-	-4335	-0-	423	1	13242	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14334	-0-	-1042	-0-	410	1	13924	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	14351	-0-	-1025	-0-	432	1	13919	2	N	-0-			-0-
02	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	341	1	12529	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13357	-0-	-2019	-0-	344	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

11	16110	X	14616	-0-	-1494	-0-	453	1	14163	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15546	-0-	-295	-0-	444	1	15102	2	N	-0-			-0-
01	15810	X	14362	-0-	-1448	-0-	432	1	13930	2	N	-0-			-0-
02	14471	X	12353	-0-	-2118	-0-	327	1	12026	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12387	-0-	-3144	-0-	319	1	12068	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

11	21000	X	16604	-0-	-4396	-0-	515	1	16089	2	N	-0-			-0-
12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	525	1	17851	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	13181	-0-	-3931	-0-	398	1	12783	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	6522	-0-	-9486	-0-	173	1	6349	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	8657	-0-	-8455	-0-	223	1	8434	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

11	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	839	1	26241	2	N	-0-			-0-
12	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	784	1	26663	2	N	-0-			-0-
01	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	787	1	25344	2	N	-0-			-0-
02	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	588	1	21603	2	N	-0-			-0-
03	23064	X	22235	-0-	-829	-0-	573	1	21662	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

11	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	697	1	21797	2	N	-0-			-0-
12	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	638	1	21675	2	N	-0-			-0-
01	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	635	1	20429	2	N	-0-			-0-
02	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	504	1	18502	2	N	-0-			-0-
03	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	525	1	19868	2	N	-0-			-0-
*04	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	388	1	887	3	N	-0-			-0-
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	733	1	499	3	N	-0-			-0-
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	521	1	679	3	N	-0-			-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	510	1	34	2	N	122	75	1			52
							9627	3	134	9							
12	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	514	1	9219	3	N	108	155	1			5
							119	9									
01	11408	X	9061	-0-	-2347	-0-	512	1	8473	3	N	69					74
							76	9									
02	10672	X	8795	-0-	-1877	-0-	525	1	8163	3	N	97	118	1			53
							107	9									
03	11408	X	6813	-0-	-4595	-0-	561	1	6168	3	N	76					129
							84	9									
04	10320	X	8971	-0-	-1349	-0-	512	1	4	2	N	102	167	1			64
							8343	3	112	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	11202	-0-	-14088	-0-	347	1	10855	2	N	-0-					-0-
12	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
01	29946	X	9319	-0-	-20627	-0-	281	1	9038	2	N	-0-					-0-
02	24795	X	18121	-0-	-6674	-0-	480	1	17641	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	22881	-0-	-2911	-0-	590	1	22291	2	N	-0-					-0-
*04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	745	1	24368	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	986	1	14211	2	N	-0-					-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	376	1	12430	2	N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	248	1	7980	2	N	-0-					-0-
02	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	401	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	390	1	14749	2	N	-0-					-0-
*04	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4491	-0-	-3189	-0-	139	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	11148	-0-	-6708	-0-	319	1	10829	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	13489	-0-	-4367	-0-	407	1	13082	2	N	-0-					-0-
02	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	348	1	12763	2	N	-0-					-0-
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	375	1	14194	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260	X	1	-0-	-22259	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	16691	-0-	-5691	-0-	856	1	15835	2	N	-0-					-0-
01	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
02	20938	X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-					-0-
03	17112	X	14190	-0-	-2922	-0-	810	1	13380	2	N	-0-					-0-
*04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	17748	-0-	-1572	-0-	551	1	17197	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	9579	-0-	-10013	-0-	274	1	9305	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	12924	-0-	-5769	-0-	850	1	12074	2	N	-0-					-0-
02	17487	X	13141	-0-	-4346	-0-	885	1	12256	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	11540	-0-	-7029	-0-	427	1	11113	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	14234	-0-	-3526	-0-	422	1	13812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	2104	1	20750	2	N	-0-					-0-
12	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2015	1	17924	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	13379	-0-	-3795	-0-	404	1	12975	2	N	-0-					-0-
02	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	700	1	25721	2	N	-0-					-0-
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	737	1	27861	2	N	-0-					-0-
*04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	606	1	19846	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
11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	991	1	9112	2	N	-0-					-0-
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	1	20	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	550	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	866	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	927	1	2766	2	N	-0-					-0-
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	852	1	393	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
11	28110	X	25774	-0-	-2336	-0-	990	1	24784	3	N	-0-					129
12	28024	X	25515	-0-	-2509	-0-	982	1	24531	3	N	2					131
							2	9									
01	28024	X	24662	-0-	-3362	-0-	940	1	23712	3	N	9	123	1			17
							10	9									
02	26216	X	23742	-0-	-2474	-0-	888	1	22842	3	N	11					28
							12	9									
03	28024	X	24656	-0-	-3368	-0-	897	1	23736	3	N	21	49	1			-0-
							23	9									
04	25770	X	22816	-0-	-2954	-0-	833	1	21981	3	N	2	2	1			-0-
							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
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	569	1	14695	3	N	-0-					77
12	16492	X	15608	-0-	-884	-0-	585	1	15023	3	N	-0-					77
01	16492	X	15457	-0-	-1035	-0-	569	1	14855	3	Y	30	34	1			73
							33	9									
02	15225	X	14363	-0-	-862	-0-	522	1	13841	3	Y	-0-					73
*03	15996	X	14708	-0-	-1288	-0-	526	1	14182	3	Y	-0-					73
04	15270	X	14349	-0-	-921	-0-	517	1	13784	3	Y	44	27	1			17
							48	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	13568	-0-	-1462	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
12	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	13845	-0-	-1159	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	12748	-0-	-940	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13054	-0-	-989	-0-	13054	3			N	-0-					-0-
*04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	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
11	17280	X	16437	-0-	-843	-0-	16437	3			N	-0-					-0-
12	17763	X	16299	-0-	-1464	-0-	16299	3			N	-0-					-0-
01	17608	X	15011	-0-	-2597	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
02	16240	X	14894	-0-	-1346	-0-	14894	3			N	-0-					-0-
03	16988	X	15454	-0-	-1534	-0-	15454	3			N	-0-					-0-
*04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	16477	-0-	-5813	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	16674	-0-	-159	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	4096	-0-	-12737	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	10492	-0-	-5255	-0-	216	1	10276	3	N	-0-					-0-
03	16833	X	16429	-0-	-404	-0-	809	1	15620	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	478	1	14934	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	16255	-0-	-733	-0-	465	1	15790	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	15506	-0-	-1327	-0-	467	1	15039	2	N	-0-					-0-
02	15457	X	13496	-0-	-1961	-0-	358	1	13138	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15191	-0-	-1146	-0-	391	1	14800	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	22009	-0-	-701	-0-	798	1	21211	2	N	-0-					-0-
12	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	870	1	21288	2	N	-0-					-0-
01	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	796	1	20943	2	N	-0-					-0-
02	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	708	1	19186	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	20546	-0-	-472	-0-	885	1	19661	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	19614	-0-	-726	-0-	782	1	18832	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	25448	-0-	-2182	-0-	789	1	24659	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	25795	-0-	-2136	-0-	737	1	25058	2	N	-0-					-0-
01	27931	X	25153	-0-	-2778	-0-	758	1	24395	2	N	-0-					-0-
02	24998	X	22938	-0-	-2060	-0-	608	1	22330	2	N	-0-					-0-
03	26722	X	24420	-0-	-2302	-0-	629	1	23791	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22889	-0-	-2551	-0-	679	1	22210	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1307	1	8510	3	N	117	174	1			59
							129	9									
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1394	1	9429	3	N	109	157	1			11
							120	9									
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1329	1	8640	3	N	141					152
							155	9									
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	1174	1	9163	3	N	38	146	1			44
							42	9									
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1283	1	10429	3	N	58					102
							64	9									
*04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1391	1	10433	3	N	161	175	1			88
							177	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	25001	-0-	-2659	-0-	907	1	24094	2	N	-0-					-0-
12	26970	X	25687	-0-	-1283	-0-	1008	1	24679	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24851	-0-	-2119	-0-	910	1	23941	2	N	-0-					-0-
02	24563	X	23259	-0-	-1304	-0-	828	1	22431	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	25011	-0-	-812	-0-	1078	1	23933	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	23179	-0-	-1811	-0-	924	1	22255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	1287	1	15007	2	N	-0-			-0-
12	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1338	1	15988	2	N	-0-			-0-
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	1297	1	13795	2	N	-0-			-0-
02	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	1214	1	14771	2	N	-0-			-0-
03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	1315	1	16895	2	N	-0-			-0-
*04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	914	-0-	-23116	-0-	28	1	886	2	N	-0-			-0-
12	24707	X	644	-0-	-24063	-0-	18	1	626	2	N	-0-			-0-
01	24707	X	14193	-0-	-10514	-0-	587	1	13606	2	N	-0-			-0-
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	609	1	22347	2	N	-0-			-0-
03	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	678	1	25618	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	23336	-0-	-694	-0-	723	1	22613	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	24307	-0-	-524	-0-	695	1	23612	2	N	-0-			-0-
01	24676	X	23755	-0-	-921	-0-	716	1	23039	2	N	-0-			-0-
02	22678	X	8483	-0-	-14195	-0-	225	1	8258	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	2767	-0-	-21537	-0-	458	1	2309	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	777	1	24312	2	N	-0-			-0-
12	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	723	1	24564	2	N	-0-			-0-
01	24149	X	8722	-0-	-15427	-0-	458	1	8264	2	N	-0-			-0-
02	22591	X	6667	-0-	-15924	-0-	676	1	5991	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	3788	-0-	-20361	-0-	229	1	3559	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	856	1	26771	2	N	-0-			-0-
12	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	822	1	27947	2	N	-0-			-0-
01	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	866	1	27859	2	N	-0-			-0-
02	26245	X	25715	-0-	-530	-0-	682	1	25033	2	N	-0-			-0-
03	28055	X	27358	-0-	-697	-0-	705	1	26653	2	N	-0-			-0-
04	27150	X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	108	1	49	2	N	35					80
							13955	3	39	9							
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	116	1	14360	3	N	65					145
							72	9									
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	120	1	14387	3	N	63					208
							69	9									
02	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	79	1	13294	3	N	52					260
							57	9									
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	81	1	13888	3	N	48	173	1			135
							53	9									
*04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	43					178
							13523	3	47	9							

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	X	23111	-0-	-2959	-0-	886	1	22225	3	N	-0-					5
12	25544	X	23200	-0-	-2344	-0-	896	1	22304	3	N	-0-					5
01	25141	X	22266	-0-	-2875	-0-	848	1	21411	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
02	23345	X	20281	-0-	-3064	-0-	757	1	19524	3	Y	-0-					-0-
03	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	787	1	20511	3	Y	-0-					-0-
04	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	763	1	19812	3	Y	16					16
							18	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	22687	-0-	-4013	-0-	703	1	21984	2	N	-0-					-0-
12	26412	X	24391	-0-	-2021	-0-	697	1	23694	2	N	-0-					-0-
01	26412	X	23665	-0-	-2747	-0-	714	1	22951	2	N	-0-					-0-
02	24708	X	21346	-0-	-3362	-0-	566	1	20780	2	N	-0-					-0-
03	24397	X	23498	-0-	-899	-0-	605	1	22893	2	N	-0-					-0-
04	23610	X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	13099	-0-	-4331	-0-	98	1	45	2	N	7	72	1			25
							12948	3	8	9							
12	17825	X	17170	-0-	-655	-0-	136	1	17034	3	N	-0-					25
01	17701	X	14898	-0-	-2803	-0-	122	1	14776	3	N	-0-					25
02	14587	X	12503	-0-	-2084	-0-	72	1	12431	3	N	-0-					25
03	15593	X	12801	-0-	-2792	-0-	73	1	12728	3	N	-0-					25
04	16620	X	12679	-0-	-3941	-0-	67	1	6	2	N	-0-					25
							12606	3									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	81	1	36	2	N	34					226
							10378	3	37	9							
12	10819	X	10676	-0-	-143	-0-	85	1	10543	3	N	44	180	1			90
							48	9									
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	87	1	10446	3	N	48					138
							53	9									
02	10179	X	9933	-0-	-246	-0-	58	1	9841	3	N	31					169
							34	9									
*03	10881	X	10642	-0-	-239	-0-	61	1	10515	3	N	60	99	1			130
							66	9									
04	10530	X	10326	-0-	-204	-0-	55	1	5	2	N	24					154
							10240	3	26	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
11	22560	X	20054	-0-	-2506	-0-	621	1	19433	2	N	-0-					-0-
12	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	627	1	21324	2	N	-0-					-0-
01	21576	X	21402	-0-	-174	-0-	645	1	20757	2	N	-0-					-0-
02	20184	X	18864	-0-	-1320	-0-	500	1	18364	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19516	-0-	-2060	-0-	503	1	19013	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	19850	-0-	-1030	-0-	589	1	19261	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	22802	-0-	-1588	-0-	707	1	22095	2	N	-0-					-0-
12	24087	X	22891	-0-	-1196	-0-	654	1	22237	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	22534	-0-	-1553	-0-	679	1	21855	2	N	-0-					-0-
02	22533	X	20226	-0-	-2307	-0-	536	1	19690	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	21914	-0-	-2173	-0-	565	1	21349	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20747	-0-	-2053	-0-	615	1	20132	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	1			N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	724	1	7558	3	N	-0-					-0-
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	436	1	5862	3	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	414	1	8192	3	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	714	1	5422	3	N	-0-					-0-
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	708	1	668	3	N	-0-					-0-
*04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	731	1	1262	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
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	238	1	5950	3	N	-0-					45
12	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	218	1	5470	3	N	61					106
							67	9									
01	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	221	1	5584	3	N	41	134	1			13
							45	9									
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	233	1	5931	3	N	-0-					13
03	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	226	1	5925	3	N	-0-					13
04	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	204	1	5303	3	N	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9075	-0-	-915	-0-	357	1	8718	3	N	-0-					55
12	10292	X	9267	-0-	-1025	-0-	361	1	8760	3	N	133					188
							146	9									
01	10168	X	9077	-0-	-1091	-0-	351	1	8665	3	N	55	182	1			61
							61	9									
02	9251	X	8309	-0-	-942	-0-	318	1	7991	3	N	-0-					61
03	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	335	1	8608	3	N	-0-					61
04	9090	X	8521	-0-	-569	-0-	322	1	8199	3	N	-0-					61

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
11	8550	X	426	-0-	-8124	-0-	426	1			N	-0-					32
12	8835	X	1174	-0-	-7661	-0-	428	1	746	3	N	-0-					32
01	8835	X	508	-0-	-8327	-0-	508	1			N	-0-					32
02	2262	X	1596	-0-	-666	-0-	512	1	1083	3	N	1					33
							1	9									
03	2418	X	929	-0-	-1489	-0-	573	1	330	3	N	24					57
							26	9									
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	620	1	1	2	N	-0-					57
							1934	3									

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

11	27390	X	25178	-0-	-2212	-0-	673	1	24505	3	N	-0-					139
12	26970	X	25905	-0-	-1065	-0-	688	1	25217	3	N	-0-					139
01	26257	X	26181	-0-	-76	-0-	685	1	25496	3	N	-0-	63	1			76
02	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	632	1	23725	3	N	33					109
							36	9									
03	26071	X	25745	-0-	-326	-0-	648	1	25066	3	N	28					137
							31	9									
04	25380	X	24297	-0-	-1083	-0-	615	1	23641	3	N	37					174
							41	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

11	24210	X	23125	-0-	-1085	-0-	899	1	22204	3	N	20					35
							22	9									
12	24800	X	22699	-0-	-2101	-0-	892	1	21772	3	N	32					67
							35	9									
01	24397	X	22994	-0-	-1403	-0-	893	1	22080	3	Y	19	76	1			10
							21	9									
02	22649	X	21155	-0-	-1494	-0-	804	1	20329	3	Y	20	1	1			29
							22	9									
03	24211	X	21744	-0-	-2467	-0-	820	1	20904	3	Y	18	47	1			-0-
							20	9									
04	23130	X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2	1			14
							18	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

11	15330	X	14936	-0-	-394	-0-	1209	1	13699	3	Y	25					32
							28	9									
12	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	895	1	20374	3	Y	46					78
							51	9									
01	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	748	1	18798	3	Y	12	80	1			10
							13	9									
02	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	700	1	17459	3	Y	21	1	1			30
							23	9									
03	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	691	1	18087	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
*04	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2	1			16
							20	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

11	26370	X	23866	-0-	-2504	-0-	809	1	23057	3	N	-0-					-0-
12	26164	X	23945	-0-	-2219	-0-	811	1	23134	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	24331	-0-	-996	-0-	809	1	23522	3	N	-0-					-0-
02	23693	X	22399	-0-	-1294	-0-	731	1	21668	3	N	-0-					-0-
03	24893	X	23655	-0-	-1238	-0-	753	1	22902	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	22619	-0-	-1261	-0-	729	1	21890	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
11	26550	X	25242	-0-	-1308	-0-	748	1	24494	3	N	-0-					-0-
12	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	707	1	25198	3	N	-0-					-0-
01	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	730	1	25099	3	N	-0-					-0-
02	23519	X	23492	-0-	-27	-0-	674	1	22818	3	N	-0-					-0-
03	25141	X	22085	-0-	-3056	-0-	703	1	21382	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	21633	-0-	-2697	-0-	695	1	20938	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
11	25920	X	23903	-0-	-2017	-0-	814	1	23089	3	N	-0-					-0-
12	25482	X	25239	-0-	-243	-0-	861	1	24378	3	N	-0-					-0-
01	25482	X	25260	-0-	-222	-0-	847	1	24413	3	N	-0-					-0-
02	23838	X	23534	-0-	-304	-0-	775	1	22759	3	N	-0-					-0-
03	25265	X	23174	-0-	-2091	-0-	744	1	22430	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	21829	-0-	-2621	-0-	707	1	21122	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
11	30600	X	26461	-0-	-4139	-0-	996	1	25444	3	N	19	63	1			67
							21	9									
12	31620	X	27223	-0-	-4397	-0-	720	1	26456	3	N	43					110
							47	9									
01	31217	X	27425	-0-	-3792	-0-	1033	1	26342	3	N	45	101	1			54
							50	9									
02	28710	X	25421	-0-	-3289	-0-	935	1	24440	3	N	42					96
							46	9									
03	30070	X	26799	-0-	-3271	-0-	976	1	25782	3	N	37	118	1			15
							41	9									
04	26550	X	25715	-0-	-835	-0-	943	1	24728	3	N	40					55
							44	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21480	X	20594	-0-	-886	-0-	783	1	19790	3	Y	19					29
							21	9									
12	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	808	1	20253	3	Y	25					54
							28	9									
01	21700	X	20821	-0-	-879	-0-	787	1	20006	3	Y	25					79
							28	9									
02	19923	X	19408	-0-	-515	-0-	699	1	18690	3	Y	17	96	1			-0-
							19	9									
03	21266	X	20217	-0-	-1049	-0-	718	1	19477	3	Y	20					20
							22	9									
04	20580	X	19396	-0-	-1184	-0-	695	1	18681	3	Y	18					38
							20	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24360	X	20526	-0-	-3834	-0-	760	1	19713	3	Y	48	52	1			-0-
							53	9									
12	24738	X	22719	-0-	-2019	-0-	847	1	21863	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
01	24428	X	22284	-0-	-2144	-0-	817	1	21441	3	Y	24					27
							26	9									
02	22388	X	20718	-0-	-1670	-0-	750	1	19933	3	Y	32	59	1			-0-
							35	9									
03	23405	X	21411	-0-	-1994	-0-	768	1	20637	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	21990	X	20388	-0-	-1602	-0-	736	1	19632	3	Y	18					20
							20	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
11	27420	X	26307	-0-	-1113	-0-	1006	1	25251	3	Y	45	88	1			-0-
							50	9									
12	28024	X	26757	-0-	-1267	-0-	1029	1	25694	3	Y	31	9	1			22
							34	9									
01	27559	X	26242	-0-	-1317	-0-	1000	1	25195	3	Y	43					65
							47	9									
02	25723	X	24229	-0-	-1494	-0-	878	1	23311	3	Y	36	101	1			-0-
							40	9									
03	27497	X	26168	-0-	-1329	-0-	937	1	25211	3	Y	18	5	1			13
							20	9									
04	26310	X	24951	-0-	-1359	-0-	904	1	24015	3	Y	29					42
							32	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

11	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	891	1	23696	3	Y	-0-					3
12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	883	1	23380	3	Y	-0-					3
01	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	865	1	23309	3	Y	-0-					3
02	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	783	1	21453	3	Y	-0-					3
03	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	784	1	21971	3	Y	-0-					3
04	21750	X	20408	-0-	-1342	-0-	710	1	19698	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

11	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	826	1	22209	3	Y	-0-					-0-
12	24304	X	23837	-0-	-467	-0-	868	1	22969	3	Y	-0-					-0-
01	24304	X	22444	-0-	-1860	-0-	808	1	21636	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	22026	-0-	-710	-0-	776	1	21250	3	Y	-0-					-0-
03	23870	X	22058	-0-	-1812	-0-	763	1	21295	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	22176	-0-	-894	-0-	773	1	21403	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

11	13530	X	11238	-0-	-2292	-0-	431	1	10767	3	N	36	176	1			66
							40	9									
12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	13041	3	N	34					100
							37	9									
01	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	531	1	13273	3	N	68					168
							75	9									
02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	472	1	12168	3	N	44					212
							48	9									
03	13609	X	13304	-0-	-305	-0-	492	1	12773	3	N	35	173	1			74
							39	9									
04	13290	X	12608	-0-	-682	-0-	466	1	12099	3	N	39					113
							43	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

11	19350	X	17706	-0-	-1644	-0-	655	1	17051	3	N	-0-					18
12	19313	X	18084	-0-	-1229	-0-	670	1	17414	3	N	-0-					18
01	19313	X	18058	-0-	-1255	-0-	662	1	17396	3	N	-0-					18
02	17777	X	16531	-0-	-1246	-0-	592	1	15939	3	N	-0-					18
03	18538	X	17131	-0-	-1407	-0-	606	1	16525	3	N	-0-					18
04	17700	X	16103	-0-	-1597	-0-	575	1	15528	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
11	16680	X	15281	-0-	-1399	-0-	566	1	14715	3	N	-0-					22
12	16182	X	15332	-0-	-850	-0-	573	1	14759	3	N	-0-					22
01	16182	X	15231	-0-	-951	-0-	559	1	14672	3	N	-0-					22
02	15138	X	14059	-0-	-1079	-0-	509	1	13550	3	N	-0-					22
03	16182	X	14976	-0-	-1206	-0-	534	1	14442	3	N	-0-					22
04	15270	X	14163	-0-	-1107	-0-	507	1	13656	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

11	14880	X	2352	-0-	-12528	-0-	553	1	1799	3	N	-0-					17
12	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	1134	1	12861	3	N	-0-					17
01	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1117	1	12184	3	N	-0-					17
02	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1081	1	11483	3	N	-0-					17
03	13485	X	11175	-0-	-2310	-0-	1042	1	10133	3	N	-0-					17
04	13050	X	9955	-0-	-3095	-0-	1001	1	8954	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

11	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	454	1	14215	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	5062	-0-	-8578	-0-	311	1	4751	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	12746	-0-	-1421	-0-	495	1	12251	2	N	-0-					-0-
02	14181	X	12096	-0-	-2085	-0-	321	1	11775	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	13551	-0-	-1608	-0-	349	1	13202	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

11	25350	X	23490	-0-	-1860	-0-	823	1	22667	3	N	-0-					-0-
12	24924	X	24065	-0-	-859	-0-	847	1	23218	3	N	-0-					-0-
01	24924	X	23835	-0-	-1089	-0-	827	1	23008	3	N	-0-					-0-
02	22707	X	22117	-0-	-590	-0-	750	1	21367	3	N	-0-					-0-
03	24273	X	22789	-0-	-1484	-0-	758	1	22031	3	N	-0-					-0-
04	23490	X	21027	-0-	-2463	-0-	695	1	20332	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

11	12000	X	11911	-0-	-89	-0-	280	1	40	2	N	151	37	1			139
							11425	3	166	9							
12	12617	X	11263	-0-	-1354	-0-	316	1	10789	3	N	144	182	1			101
							158	9									
01	13113	X	11289	-0-	-1824	-0-	332	1	10746	3	N	192	260	1			33
							211	9									
02	12267	X	10127	-0-	-2140	-0-	283	1	9699	3	N	132	131	1			34
							145	9									
03	13113	X	10237	-0-	-2876	-0-	444	1	9693	3	N	91					125
							100	9									
04	11910	X	9870	-0-	-2040	-0-	477	1	4	2	N	136	187	1			74
							9239	3	150	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
11	13740	X	12994	-0-	-746	-0-	92	1	45	2	N	-0-					-0-
							12857	3									
12	14105	X	13774	-0-	-331	-0-	102	1	13672	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	12954	-0-	-1151	-0-	98	1	12856	3	N	-0-					-0-
02	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	72	1	13376	3	N	-0-					-0-
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	78	1	14570	3	N	-0-					-0-
*04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					-0-
							13382	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	67	1			51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	368	1	9615	3	Y	19					19
							21	9									
12	12586	X	11127	-0-	-1459	-0-	413	1	10714	3	Y	-0-					19
01	12586	X	12103	-0-	-483	-0-	444	1	11659	3	Y	-0-					19
02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	495	1	13275	3	Y	-0-					19
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	479	1	13029	3	Y	-0-					19
04	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	274	1	7505	3	Y	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	14277	-0-	-1653	-0-	500	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	523	1	14424	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	14426	-0-	-454	-0-	489	1	13937	3	N	-0-					-0-
02	13920	X	12981	-0-	-939	-0-	434	1	12547	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	11250	-0-	-3630	-0-	412	1	10838	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	12460	-0-	-1940	-0-	563	1	11897	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	13892	-0-	-1558	-0-	94	1	48	2	N	-0-					-0-
							13750	3									
12	15562	X	11205	-0-	-4357	-0-	79	1	11126	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	14578	-0-	-984	-0-	105	1	14473	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	13399	-0-	-1159	-0-	69	1	13330	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	13792	-0-	-1770	-0-	69	1	13723	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	12914	-0-	-1186	-0-	61	1	6	2	N	-0-					-0-
							12847	3									

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
11	10530	X	7700	-0-	-2830	-0-	52	1	27	2	N	-0-					-0-
							7621	3									
12	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	66	1	9261	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	8716	-0-	-429	-0-	63	1	8653	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	7053	-0-	-1386	-0-	36	1	7017	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	7128	-0-	-2203	-0-	36	1	7092	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6456	-0-	-2574	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							6423	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

11	14220	X	12331	-0-	-1889	-0-	1471	1	10860	3	N	-0-					-0-
12	13299	X	4509	-0-	-8790	-0-	303	1	4206	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	8250	-0-	-5049	-0-	912	1	7338	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	9261	-0-	-2890	-0-	928	1	8333	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	9940	-0-	-2801	-0-	1019	1	8921	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	8943	-0-	-3387	-0-	974	1	7969	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

11	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	327	1	8757	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8170	-0-	-727	-0-	297	1	7873	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8426	-0-	-471	-0-	301	1	8125	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7955	-0-	-368	-0-	276	1	7679	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7976	-0-	-921	-0-	273	1	7703	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7539	-0-	-1071	-0-	263	1	7276	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

11	17190	X	15819	-0-	-1371	-0-	563	1	15256	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	14739	-0-	-1939	-0-	526	1	14213	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	14019	-0-	-2659	-0-	494	1	13525	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	13187	-0-	-2415	-0-	452	1	12735	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	10883	-0-	-5795	-0-	368	1	10515	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14273	-0-	-1537	-0-	486	1	13787	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

11	21210	X	19163	-0-	-2047	-0-	675	1	18488	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	19730	-0-	-1164	-0-	698	1	19032	3	N	-0-					-0-
01	20894	X	19717	-0-	-1177	-0-	687	1	19030	3	N	-0-					-0-
02	19546	X	18411	-0-	-1135	-0-	626	1	17785	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	19387	-0-	-949	-0-	652	1	18735	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	598	1	17071	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	20058	-0-	-2472	-0-	716	1	19342	3	N	-0-					-0-
12	21793	X	20154	-0-	-1639	-0-	722	1	19432	3	N	-0-					-0-
01	21793	X	19867	-0-	-1926	-0-	701	1	19166	3	N	-0-					-0-
02	20271	X	18324	-0-	-1947	-0-	636	1	17688	3	N	-0-					-0-
03	21359	X	19053	-0-	-2306	-0-	649	1	18404	3	N	-0-					-0-
04	20070	X	17812	-0-	-2258	-0-	610	1	17202	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	800	1	25000	2	N	-0-					-0-
12	23715	X	18106	-0-	-5609	-0-	517	1	17589	2	N	-0-					-0-
01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	772	1	24841	2	N	-0-					-0-
02	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	596	1	21886	2	N	-0-					-0-
03	23715	X	21878	-0-	-1837	-0-	564	1	21314	2	N	-0-					-0-
04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	179	1	5848	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	656	1	3839	3	N	18					84
							20	9									
12	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	825	1	5221	3	N	25					109
							28	9									
01	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	800	1	4585	3	N	30					139
							33	9									
02	5916	X	4854	-0-	-1062	-0-	726	1	4106	3	N	20					159
							22	9									
03	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	783	1	4306	3	N	18					177
							20	9									
04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	466	1	2015	3	N	29	186	1			20
							32	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	13854	-0-	-1926	-0-	514	1	13340	3	Y	-0-					-0-
12	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	539	1	13937	3	Y	-0-					-0-
01	14694	X	14596	-0-	-98	-0-	536	1	14060	3	Y	-0-					-0-
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	497	1	13399	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	13608	-0-	-1086	-0-	480	1	13128	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	14002	-0-	-128	-0-	500	1	13502	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	26551	-0-	-809	-0-	3425	1	23126	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	3505	1	21946	3	N	-0-					-0-
01	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	3980	1	22127	3	N	-0-					-0-
02	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	2898	1	20230	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	21600	-0-	-2456	-0-	3119	1	18481	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22450	-0-	-830	-0-	3182	1	19268	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
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	685	1	3063	3	N	30					202
							33	9									
12	13082	X	3775	-0-	-9307	-0-	728	1	3029	3	N	16					218
							18	9									
01	11470	X	4576	-0-	-6894	-0-	753	1	3787	3	N	33	167	1			84
							36	9									
02	10614	X	6622	-0-	-3992	-0-	799	1	5771	3	N	47					131
							52	9									
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	790	1	4537	3	N	51					182
							56	9									
04	4440	X	780	-0-	-3660	-0-	607	1	155	3	N	16					198
							18	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

11	28080	X	13587	-0-	-14493	-0-	1753	1	11834	3	N	-0-					-0-
12	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	3778	1	23654	3	N	-0-					-0-
01	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	4197	1	23335	3	N	-0-					-0-
02	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	3497	1	24411	3	N	-0-					-0-
03	25420	X	24150	-0-	-1270	-0-	3487	1	20663	3	N	-0-					-0-
04	24600	X	21949	-0-	-2651	-0-	3111	1	18838	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

11	19560	X	19145	-0-	-415	-0-	2470	1	16675	3	N	-0-					-0-
12	18476	X	13399	-0-	-5077	-0-	1845	1	11554	3	N	-0-					-0-
01	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	3359	1	18675	3	N	-0-					-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	2458	1	17158	3	N	-0-					-0-
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	2924	1	17327	3	N	-0-					-0-
*04	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2866	1	17355	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

11	18990	X	17903	-0-	-1087	-0-	632	1	17271	3	N	-0-					-0-
12	18228	X	18056	-0-	-172	-0-	634	1	17422	3	N	-0-					-0-
01	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	636	1	17836	3	N	-0-					-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	584	1	16616	3	N	-0-					-0-
03	18228	X	18097	-0-	-131	-0-	598	1	17499	3	N	-0-					-0-
04	17640	X	17437	-0-	-203	-0-	582	1	16855	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

11	22560	X	18804	-0-	-3756	-0-	667	1	18137	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	20842	-0-	-486	-0-	743	1	20099	3	N	-0-					-0-
01	21328	X	15251	-0-	-6077	-0-	538	1	14713	3	N	-0-					-0-
02	19952	X	17211	-0-	-2741	-0-	594	1	16617	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	17825	-0-	-3007	-0-	601	1	17224	3	N	-0-					-0-
*04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	703	1	19899	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

11	24000	X	22211	-0-	-1789	-0-	787	1	21424	3	Y	-0-					-0-
12	24087	X	22047	-0-	-2040	-0-	789	1	21258	3	Y	-0-					-0-
01	23684	X	22281	-0-	-1403	-0-	784	1	21497	3	Y	-0-					-0-
02	21837	X	20674	-0-	-1163	-0-	713	1	19961	3	Y	-0-					-0-
03	22940	X	21758	-0-	-1182	-0-	737	1	21021	3	Y	-0-					-0-
04	22200	X	20245	-0-	-1955	-0-	692	1	19553	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
11	36390	X	34945	-0-	-1445	-0-	4508	1	30437	3	N	-0-					-0-
12	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	4795	1	30024	3	N	-0-					-0-
01	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	5743	1	31929	3	N	-0-					-0-
02	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	4213	1	29407	3	N	-0-					-0-
03	34534	X	24606	-0-	-9928	-0-	3553	1	21053	3	N	-0-					-0-
04	33420	X	21544	-0-	-11876	-0-	3054	1	18490	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

11	9870	X	9476	-0-	-394	-0-	235	1	9241	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	9386	-0-	-1123	-0-	226	1	9160	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	9445	-0-	-1064	-0-	223	1	9222	3	N	-0-					-0-
02	9831	X	8450	-0-	-1381	-0-	201	1	8249	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9682	-0-	-238	-0-	220	1	9462	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	213	1	9070	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

11	18510	X	17315	-0-	-1195	-0-	588	1	16727	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	17593	-0-	-480	-0-	395	1	17198	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	16380	-0-	-1693	-0-	546	1	15834	2	N	-0-					-0-
02	16646	X	15660	-0-	-986	-0-	534	1	15126	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	537	1	15498	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	15922	-0-	-1388	-0-	536	1	15386	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

11	23430	X	18557	-0-	-4873	-0-	420	1	18137	2	N	-0-					-0-
12	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	418	1	18218	2	N	-0-					-0-
01	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	628	1	18194	2	N	-0-					-0-
02	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	616	1	17462	2	N	-0-					-0-
03	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	648	1	18698	2	N	-0-					-0-
*04	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	651	1	18684	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

11	34076	X	34076	-0-	-0-	-0-	1157	1	32919	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	33690	-0-	-4750	-0-	1133	1	32557	2	N	-0-					-0-
01	38440	X	33203	-0-	-5237	-0-	1107	1	32096	2	N	-0-					-0-
02	35960	X	30403	-0-	-5557	-0-	1036	1	29367	2	N	-0-					-0-
03	36394	X	31601	-0-	-4793	-0-	1058	1	30543	2	N	-0-					-0-
04	34080	X	29936	-0-	-4144	-0-	1007	1	28929	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

11	19890	X	18620	-0-	-1270	-0-	645	1	17975	3	N	-0-					-0-
12	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	672	1	18516	3	N	-0-					-0-
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	657	1	18519	3	N	-0-					-0-
02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	593	1	17042	3	N	-0-					-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	607	1	17827	3	N	-0-					-0-
04	17640	X	17320	-0-	-320	-0-	569	1	16751	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

11	8100	X	6824	-0-	-1276	-0-	261	1	6563	3	N	-0-					10
12	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	255	1	6356	3	N	-0-					10
01	7223	X	6515	-0-	-708	-0-	242	1	6273	3	N	-0-					10
02	6757	X	6353	-0-	-404	-0-	229	1	6124	3	N	-0-					10
03	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	256	1	6891	3	N	-0-					10
04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	231	1	6112	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
11	22890	X	19240	-0-	-3650	-0-	673	1	18567	3	N	-0-					-0-
12	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	689	1	18864	3	N	-0-					-0-
01	21483	X	19254	-0-	-2229	-0-	666	1	18588	3	N	-0-					-0-
02	20097	X	17844	-0-	-2253	-0-	607	1	17237	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	18339	-0-	-1811	-0-	611	1	17728	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	17680	-0-	-1550	-0-	588	1	17092	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	971	1	6259	3	N	-0-					22
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1000	1	6253	3	N	96					118
							106	9									
01	7223	X	6794	-0-	-429	-0-	976	1	5697	3	N	110	179	1			49
							121	9									
02	6641	X	5663	-0-	-978	-0-	884	1	4779	3	N	-0-					49
03	7471	X	6579	-0-	-892	-0-	961	1	5618	3	N	-0-					49
04	7230	X	6165	-0-	-1065	-0-	923	1	5242	3	N	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11628	-0-	-912	-0-	438	1	11190	3	N	-0-					18
12	12121	X	11718	-0-	-403	-0-	438	1	11280	3	N	-0-					18
01	12121	X	11648	-0-	-473	-0-	430	1	11218	3	N	-0-					18
02	11339	X	10863	-0-	-476	-0-	390	1	10473	3	N	-0-					18
03	12121	X	11299	-0-	-822	-0-	405	1	10894	3	N	-0-					18
04	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	388	1	10436	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
11	14910	X	14534	-0-	-376	-0-	493	1	14041	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14416	-0-	-960	-0-	323	1	14093	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	14628	-0-	-593	-0-	488	1	14140	2	N	-0-					-0-
02	13978	X	13782	-0-	-196	-0-	470	1	13312	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13845	-0-	-1159	-0-	464	1	13381	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13957	-0-	-563	-0-	470	1	13487	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	561	1	13892	3	N	219	311	1			61
							241	9									
12	15593	X	15048	-0-	-545	-0-	758	1	13978	3	N	284	180	1			165
							312	9									
01	15593	X	14935	-0-	-658	-0-	742	1	13878	3	N	286	336	1			115
							315	9									
02	14587	X	13990	-0-	-597	-0-	687	1	13157	3	N	133	160	1			88
							146	9									
03	15438	X	14883	-0-	-555	-0-	718	1	13826	3	N	308	357	1			39
							339	9									
04	14700	X	14130	-0-	-570	-0-	694	1	13234	3	N	184	179	1			44
							202	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	8056	-0-	-4189	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	5456	-0-	-6789	-0-	723	1	4733	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	11077	-0-	-378	-0-	812	1	10265	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	7145	-0-	-5100	-0-	774	1	6371	3	N	-0-					-0-
04	11850	X	1194	-0-	-10656	-0-	778	1	416	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
11	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-			-0-
12	23870	X	21503	-0-	-2367	-0-	844	1	20659	2	N	-0-			-0-
01	22382	X	21000	-0-	-1382	-0-	769	1	20231	2	N	-0-			-0-
02	20938	X	19575	-0-	-1363	-0-	697	1	18878	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	20912	-0-	-602	-0-	901	1	20011	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	20148	-0-	-672	-0-	803	1	19345	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-			-0-
12	17298	X	16458	-0-	-840	-0-	646	1	15812	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	16154	-0-	-741	-0-	592	1	15562	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	14792	-0-	-1013	-0-	526	1	14266	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	674	1	14958	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14889	-0-	-1041	-0-	593	1	14296	2	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
11	23190	X	22195	-0-	-995	-0-	778	1	21417	3	N	-0-			-0-
12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	797	1	21853	3	N	-0-			-0-
01	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	747	1	20796	3	N	-0-			-0-
02	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	488	1	20101	3	N	-0-			-0-
03	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	728	1	21174	3	N	-0-			-0-
*04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	705	1	20263	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11702	-0-	-1288	-0-	291	1	11411	3	N	-0-			-0-
12	12927	X	12100	-0-	-827	-0-	295	1	11805	3	N	-0-			-0-
01	12927	X	12115	-0-	-812	-0-	289	1	11826	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	10977	-0-	-1116	-0-	258	1	10719	3	N	-0-			-0-
03	12307	X	11854	-0-	-453	-0-	274	1	11580	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	11400	-0-	-330	-0-	263	1	11137	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16533	-0-	-447	-0-	407	1	16126	3	N	-0-			-0-
12	17360	X	16924	-0-	-436	-0-	412	1	16512	3	N	-0-			-0-
01	17329	X	16809	-0-	-520	-0-	402	1	16407	3	N	-0-			-0-
02	16211	X	15547	-0-	-664	-0-	369	1	15178	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16533	-0-	-672	-0-	374	1	16159	3	N	-0-			-0-
04	16530	X	15921	-0-	-609	-0-	366	1	15555	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16295	-0-	-895	-0-	405	1	15890	3	N	-0-			-0-
12	17670	X	16477	-0-	-1193	-0-	405	1	16072	3	N	-0-			-0-
01	17608	X	16136	-0-	-1472	-0-	391	1	15745	3	N	-0-			-0-
02	16443	X	14817	-0-	-1626	-0-	352	1	14465	3	N	-0-			-0-
03	17143	X	15557	-0-	-1586	-0-	357	1	15200	3	N	-0-			-0-
04	16290	X	14804	-0-	-1486	-0-	342	1	14462	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	739	1	19025	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	19238	-0-	-602	-0-	721	1	18517	3	N	-0-			-0-
01	19840	X	18691	-0-	-1149	-0-	690	1	18001	3	N	-0-			-0-
02	18560	X	17098	-0-	-1462	-0-	620	1	16478	3	N	-0-			-0-
03	19840	X	17904	-0-	-1936	-0-	640	1	17264	3	N	-0-			-0-
04	19200	X	17590	-0-	-1610	-0-	635	1	16955	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
11	31560	X	29633	-0-	-1927	-0-	708	1	28925	3	N	-0-					-0-
12	31651	X	29247	-0-	-2404	-0-	687	1	28560	3	N	-0-					-0-
01	31682	X	29224	-0-	-2458	-0-	670	1	28554	3	N	-0-					-0-
02	29638	X	26795	-0-	-2843	-0-	609	1	26186	3	N	-0-					-0-
03	31682	X	27980	-0-	-3702	-0-	613	1	27367	3	N	-0-					-0-
04	29640	X	26152	-0-	-3488	-0-	575	1	25577	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

11	16590	X	14713	-0-	-1877	-0-	333	1	14380	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	14622	-0-	-2521	-0-	328	1	14294	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	14649	-0-	-2494	-0-	489	1	14160	2	N	-0-					-0-
02	15486	X	14043	-0-	-1443	-0-	479	1	13564	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	14219	-0-	-2335	-0-	476	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13556	-0-	-1144	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

11	13650	X	12055	-0-	-1595	-0-	273	1	11782	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11638	-0-	-2467	-0-	261	1	11377	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12105	-0-	-2000	-0-	404	1	11701	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11539	-0-	-554	-0-	393	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12361	-0-	-101	-0-	414	1	11947	2	N	-0-					-0-
*04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	409	1	11740	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

11	15240	X	13688	-0-	-1552	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
12	14694	X	14231	-0-	-463	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	14515	-0-	-179	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
02	13746	X	12585	-0-	-1161	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
*04	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

11	7950	X	1849	-0-	-6101	-0-	387	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	992	1	8171	3	N	-0-					-0-
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	900	1	7031	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
03	9176	X	781	-0-	-8395	-0-	294	1	487	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	147	-0-	-8733	-0-	147	1			N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

11	16170	X	15419	-0-	-751	-0-	1125	1	14244	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
12	16709	X	15366	-0-	-1343	-0-	829	1	14487	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
01	16492	X	14967	-0-	-1525	-0-	547	1	14370	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
02	15399	X	13792	-0-	-1607	-0-	494	1	13255	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	16461	X	14233	-0-	-2228	-0-	506	1	13683	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	15420	X	484	-0-	-14936	-0-	484	1			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 #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18321	-0-	-2259	-0-	1336	1	16933	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
12	20088	X	18323	-0-	-1765	-0-	985	1	17247	3	N	83	83	0			-0-
							91	9									
01	19499	X	17792	-0-	-1707	-0-	649	1	17053	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
02	17980	X	16287	-0-	-1693	-0-	582	1	15622	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
03	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	626	1	17123	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
04	18330	X	17205	-0-	-1125	-0-	620	1	16585	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	17857	-0-	-1133	-0-	666	1	17149	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
12	19437	X	18226	-0-	-1211	-0-	681	1	17503	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
01	19437	X	18101	-0-	-1336	-0-	667	1	17392	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
02	17748	X	17443	-0-	-305	-0-	633	1	16751	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
03	18476	X	17972	-0-	-504	-0-	645	1	17265	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
04	17850	X	669	-0-	-17181	-0-	612	1	57	9	N	52	52	0			-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11661	-0-	-129	-0-	443	1	11218	3	N	-0-					25
12	12152	X	11689	-0-	-463	-0-	446	1	11243	3	N	-0-					25
01	12152	X	11471	-0-	-681	-0-	433	1	11038	3	N	-0-					25
02	11368	X	10884	-0-	-484	-0-	401	1	10413	3	N	64					89
							70	9									
03	12059	X	10825	-0-	-1234	-0-	389	1	10324	3	N	102	174	1			17
							112	9									
04	11670	X	10150	-0-	-1520	-0-	373	1	9777	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8460	-0-	-1440	-0-	320	1	8140	3	N	-0-					20
12	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	320	1	8245	3	N	-0-					20
01	9517	X	8599	-0-	-918	-0-	320	1	8279	3	N	-0-					20
02	8497	X	7945	-0-	-552	-0-	286	1	7659	3	N	-0-					20
03	9083	X	7422	-0-	-1661	-0-	264	1	7158	3	N	-0-					20
04	8460	X	7231	-0-	-1229	-0-	259	1	6922	3	N	45					65
							50	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	23591	-0-	-3799	-0-	801	1	22790	2	N	-0-					-0-
12	27621	X	23961	-0-	-3660	-0-	806	1	23155	2	N	-0-					-0-
01	27621	X	23590	-0-	-4031	-0-	787	1	22803	2	N	-0-					-0-
02	23925	X	21556	-0-	-2369	-0-	735	1	20821	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	22744	-0-	-2397	-0-	761	1	21983	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	21973	-0-	-1607	-0-	739	1	21234	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
11	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	337	1	8783	3	N	-0-					16
12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	330	1	8477	3	N	-0-					16
01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	322	1	8397	3	N	-0-					16
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	294	1	7831	3	N	-0-					16
03	8339	X	8313	-0-	-26	-0-	293	1	7984	3	N	33	33	1			16
							36	9									
04	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	280	1	7491	3	N	-0-					16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

11	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	156	1	69	2	N	103	176	1			87
							19673	3	113	9							
12	25296	X	20950	-0-	-4346	-0-	170	1	20647	3	N	121	190	1			18
							133	9									
01	25296	X	20483	-0-	-4813	-0-	172	1	20159	3	N	138					156
							152	9									
02	22127	X	18967	-0-	-3160	-0-	112	1	18741	3	N	104	176	1			84
							114	9									
03	23653	X	22444	-0-	-1209	-0-	131	1	22196	3	N	106	185	1			5
							117	9									
04	20280	X	20263	-0-	-17	-0-	110	1	9	2	N	143					148
							19987	3	157	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

11	29850	X	29429	-0-	-421	-0-	3797	1	25632	3	N	-0-					-0-
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	3946	1	24707	3	N	-0-					-0-
01	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	4512	1	25086	3	N	-0-					-0-
02	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	3321	1	23177	3	N	-0-					-0-
03	26567	X	20044	-0-	-6523	-0-	2894	1	17150	3	N	-0-					-0-
04	25710	X	21546	-0-	-4164	-0-	3054	1	18492	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

11	29280	X	27531	-0-	-1749	-0-	999	1	26532	2	N	-0-					-0-
12	29605	X	28476	-0-	-1129	-0-	1117	1	27359	2	N	-0-					-0-
01	29605	X	28185	-0-	-1420	-0-	1033	1	27152	2	N	-0-					-0-
02	27376	X	25650	-0-	-1726	-0-	913	1	24737	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	26853	-0-	-2287	-0-	1157	1	25696	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25723	-0-	-1847	-0-	1025	1	24698	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	432	1	6	2	N	-0-					31
							1582	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	38	69	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

11	12120	X	11235	-0-	-885	-0-	273	1	10962	3	N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	264	1	10839	3	N	-0-					-0-
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	259	1	10733	3	N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	221	1	9260	3	N	-0-					-0-
03	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	238	1	10340	3	N	-0-					-0-
*04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	236	1	10190	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	21365	-0-	-1915	-0-	520	1	20845	3	N	-0-					-0-
12	22568	X	21285	-0-	-1283	-0-	505	1	20780	3	N	-0-					-0-
01	22568	X	21208	-0-	-1360	-0-	493	1	20715	3	N	-0-					-0-
02	21054	X	19530	-0-	-1524	-0-	449	1	19081	3	N	-0-					-0-
03	22320	X	20597	-0-	-1723	-0-	455	1	20142	3	N	-0-					-0-
04	21360	X	19656	-0-	-1704	-0-	438	1	19218	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

11	7860	X	4827	-0-	-3033	-0-	4805	3	22	9	N	20	32	1			52
12	7502	X	5973	-0-	-1529	-0-	5973	3			N	-0-					52
01	4836	X	2186	-0-	-2650	-0-	2186	3			N	-0-					52
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					52
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	3			N	-0-					52
04	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	4938	3			N	-0-					52

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6318	3	14	9	N	13	147	1			19
12	8246	X	3500	-0-	-4746	-0-	3500	3			N	-0-					19
01	8184	X	7	-0-	-8177	-0-	7	3			N	-0-					19
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					N	-0-					19
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					19
04	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	561	1	3161	3	N	-0-					19

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

11	14130	X	13354	-0-	-776	-0-	675	1	12656	3	N	21					68
							23	9									
12	14136	X	13549	-0-	-587	-0-	692	1	12825	3	N	29	31	1			61
							32	9									
01	14136	X	13374	-0-	-762	-0-	676	1	12692	3	N	5					66
							6	9									
02	13079	X	12364	-0-	-715	-0-	608	1	11739	3	N	15					81
							17	9									
03	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	611	1	11692	3	N	16					97
							18	9									
04	13350	X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19					116
							21	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

11	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	429	1	10547	3	N	305	156	1			187
							336	9									
12	11904	X	11371	-0-	-533	-0-	432	1	10645	3	N	267	345	1			109
							294	9									
01	11904	X	10971	-0-	-933	-0-	415	1	10268	3	N	262	184	1			187
							288	9									
02	11078	X	10230	-0-	-848	-0-	377	1	9598	3	N	232	345	1			74
							255	9									
03	11842	X	10882	-0-	-960	-0-	399	1	10189	3	Y	267	261	1			80
							294	9									
04	11310	X	10429	-0-	-881	-0-	383	1	9789	3	Y	234	210	1			104
							257	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
11	36030	X	33607	-0-	-2423	-0-	1219	1	32388	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	34408	-0-	-1769	-0-	1350	1	33058	2	N	-0-					-0-
01	36177	X	34266	-0-	-1911	-0-	1255	1	33011	2	N	-0-					-0-
02	33843	X	31168	-0-	-2675	-0-	1109	1	30059	2	N	-0-					-0-
03	35216	X	32920	-0-	-2296	-0-	1419	1	31501	2	N	-0-					-0-
04	33600	X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	14910	X	14476	-0-	-434	-0-	500	1	13976	3	N	-0-					-0-
12	15407	X	14066	-0-	-1341	-0-	491	1	13575	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	14383	-0-	-1024	-0-	494	1	13889	3	N	-0-					-0-
02	14007	X	12320	-0-	-1687	-0-	411	1	11909	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	12758	-0-	-2215	-0-	423	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	5040	X	3981	-0-	-1059	-0-	814	1	3157	3	N	9	55	1			35
							10	9									
12	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	854	1	1141	3	N	-0-					35
01	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	868	1	1411	3	N	1					36
							1	9									
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					36
03	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	779	1	1815	3	N	-0-					36
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	838	1	2698	3	N	-0-					36

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

11	22890	X	20997	-0-	-1893	-0-	20997	3			N	-0-					-0-
12	22723	X	21340	-0-	-1383	-0-	21340	3			N	-0-					-0-
01	22723	X	21261	-0-	-1462	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
02	21257	X	19213	-0-	-2044	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	15792	-0-	-6249	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
04	21000	X	14716	-0-	-6284	-0-	14716	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

11	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	467	1	20179	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	20617	-0-	-1269	-0-	462	1	20155	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	19223	-0-	-2663	-0-	641	1	18582	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	17588	-0-	-2886	-0-	600	1	16988	2	N	-0-					-0-
03	21824	X	18307	-0-	-3517	-0-	613	1	17694	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	17785	-0-	-2855	-0-	598	1	17187	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

11	6660	X	5014	-0-	-1646	-0-	4986	3	28	9	N	25	120	1			20
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					20
01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-					20
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					20
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					20
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	3			N	-0-					20

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
11	14760	X	14176	-0-	-584	-0-	493	1	13683	3	N	-0-					-0-
12	15159	X	14564	-0-	-595	-0-	509	1	14055	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	13608	-0-	-1303	-0-	469	1	13139	3	N	-0-					-0-
02	13862	X	11767	-0-	-2095	-0-	396	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	9629	-0-	-5034	-0-	315	1	9314	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	12673	-0-	-1517	-0-	421	1	12252	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
11	26520	X	24830	-0-	-1690	-0-	583	1	24247	3	N	-0-					-0-
12	26443	X	25029	-0-	-1414	-0-	578	1	24451	3	N	-0-					-0-
01	26443	X	24883	-0-	-1560	-0-	563	1	24320	3	N	-0-					-0-
02	24447	X	22888	-0-	-1559	-0-	514	1	22374	3	N	-0-					-0-
03	25947	X	24138	-0-	-1809	-0-	517	1	23621	3	N	-0-					-0-
04	24840	X	23117	-0-	-1723	-0-	503	1	22614	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10369	-0-	-671	-0-	249	1	10120	3	N	-0-					-0-
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	254	1	10509	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10438	-0-	-288	-0-	241	1	10197	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	9573	-0-	-461	-0-	221	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	9960	-0-	-766	-0-	218	1	9742	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	216	1	9522	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	19276	-0-	-1004	-0-	140	1	67	2	N	44					172
							19021	3	48	9							
12	20336	X	19927	-0-	-409	-0-	151	1	19776	3	N	-0-	150	1			22
01	20770	X	19323	-0-	-1447	-0-	150	1	19173	3	N	-0-					22
02	19430	X	17435	-0-	-1995	-0-	96	1	17339	3	N	-0-					22
03	20770	X	17951	-0-	-2819	-0-	97	1	17854	3	N	-0-					22
04	19290	X	15684	-0-	-3606	-0-	79	1	7	2	N	-0-					22
							15598	3									

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	152	1	72	2	N	-0-					38
							20603	3									
12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	152	1	19727	3	N	-0-					38
01	19282	X	18682	-0-	-600	-0-	147	1	18535	3	N	-0-					38
02	18038	X	16887	-0-	-1151	-0-	93	1	16794	3	N	-0-					38
03	19282	X	17938	-0-	-1344	-0-	98	1	17840	3	N	-0-					38
04	18660	X	17083	-0-	-1577	-0-	87	1	8	2	N	-0-					38
							16988	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34920	X	32137	-0-	-2783	-0-	1198	1	30886	3	N	48					70
							53	9									
12	34503	X	32415	-0-	-2088	-0-	1219	1	31196	3	N	-0-					70
01	34503	X	32538	-0-	-1965	-0-	1204	1	31334	3	N	-0-					70
02	32277	X	29972	-0-	-2305	-0-	1087	1	28838	3	N	43					113
							47	9									
03	34348	X	31199	-0-	-3149	-0-	1114	1	30074	3	N	10	123	1			-0-
							11	9									
04	32130	X	29736	-0-	-2394	-0-	1075	1	28661	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'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14713	-0-	-827	-0-	543	1	14067	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
12	16058	X	14807	-0-	-1251	-0-	550	1	14154	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
01	16058	X	14520	-0-	-1538	-0-	533	1	13886	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
02	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	538	1	14335	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
03	15624	X	15407	-0-	-217	-0-	548	1	14774	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
04	14700	X	596	-0-	-14104	-0-	517	1	79	9	N	72	72	0			-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

11	13530	X	12202	-0-	-1328	-0-	43	2	12159	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12696	-0-	-324	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12187	-0-	-833	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	11606	-0-	-574	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
03	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11029	-0-	-1271	-0-	5	2	11024	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

11	27330	X	25674	-0-	-1656	-0-	922	1	24752	3	N	-0-					-0-
12	27993	X	27266	-0-	-727	-0-	986	1	26280	3	N	-0-					-0-
01	27993	X	27693	-0-	-300	-0-	999	1	26694	3	N	-0-					-0-
02	26187	X	24958	-0-	-1229	-0-	880	1	24078	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	25827	-0-	-1453	-0-	898	1	24929	3	N	-0-					-0-
04	26790	X	24598	-0-	-2192	-0-	862	1	23736	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

11	15180	X	12594	-0-	-2586	-0-	91	1	44	2	N	-0-					-0-
							12459	3									
12	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	92	1	12187	3	N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	103	1	13285	3	N	-0-					-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	61	1	11106	3	N	-0-					-0-
03	11408	X	3194	-0-	-8214	-0-	221	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	1036	-0-	-10004	-0-	671	1	365	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

11	14730	X	13149	-0-	-1581	-0-	449	1	12700	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	13217	-0-	-1136	-0-	456	1	12761	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	14059	-0-	-294	-0-	477	1	13582	3	N	-0-					-0-
02	13427	X	12507	-0-	-920	-0-	419	1	12088	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13521	-0-	-832	-0-	440	1	13081	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	10347	-0-	-3273	-0-	339	1	10008	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

11	22800	X	22089	-0-	-711	-0-	1643	1	20446	3	N	-0-					57
12	23560	X	19707	-0-	-3853	-0-	1410	1	18297	3	N	-0-					57
01	23560	X	22045	-0-	-1515	-0-	828	1	21217	3	N	-0-					57
02	21837	X	20469	-0-	-1368	-0-	753	1	19716	3	N	-0-					57
03	23095	X	21360	-0-	-1735	-0-	775	1	20585	3	N	-0-					57
04	22080	X	696	-0-	-21384	-0-	696	1			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
11	44940	X	39643	-0-	-5297	-0-	1488	1	38079	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
12	44330	X	40222	-0-	-4108	-0-	1520	1	38680	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	42780	X	39803	-0-	-2977	-0-	1485	1	38296	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	40020	X	36981	-0-	-3039	-0-	1351	1	35610	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
03	41695	X	39046	-0-	-2649	-0-	1392	1	37608	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
04	39630	X	1379	-0-	-38251	-0-	1335	1	44	9	N	40	40	0			-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

11	16350	X	16033	-0-	-317	-0-	1087	1	14882	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	837	1	14733	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
01	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	570	1	14378	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	532	1	13816	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	548	1	14744	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

11	9120	X	6994	-0-	-2126	-0-	840	1	6143	3	N	10					131
							11	9									
12	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	910	1	7335	3	N	71	180	1			22
							78	9									
01	8804	X	6976	-0-	-1828	-0-	861	1	6106	3	N	8					30
							9	9									
02	8236	X	7624	-0-	-612	-0-	842	1	6771	3	N	10					40
							11	9									
03	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	882	1	6978	3	N	10					50
							11	9									
04	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	857	1	6731	3	N	11					61
							12	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

11	14160	X	13094	-0-	-1066	-0-	454	1	12640	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	13296	-0-	-933	-0-	463	1	12833	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	13359	-0-	-870	-0-	457	1	12902	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	12803	-0-	-479	-0-	426	1	12377	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	14122	-0-	-76	-0-	467	1	13655	3	N	-0-					-0-
*04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	455	1	13209	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

11	14850	X	13634	-0-	-1216	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	3			N	-0-					-0-
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	3			N	-0-					-0-
02	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	11491	-0-	-3482	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	10075	-0-	-4415	-0-	10075	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
11	14190	X	11819	-0-	-2371	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	12214	-0-	-1643	-0-	12214	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	12313	3			N	-0-					-0-
02	12557	X	11584	-0-	-973	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	10354	-0-	-2635	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
*04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

11	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	562	1	14378	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	574	1	14588	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	544	1	14049	3	N	101	101	0			-0-
							111	9									
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	513	1	13441	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	526	1	14126	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
04	14100	X	527	-0-	-13573	-0-	505	1	22	9	N	20	20	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

11	14970	X	12682	-0-	-2288	-0-	473	1	12209	3	Y	-0-					6
12	15469	X	12958	-0-	-2511	-0-	486	1	12472	3	Y	-0-					6
01	15469	X	12471	-0-	-2998	-0-	461	1	12010	3	Y	-0-					6
02	12963	X	11531	-0-	-1432	-0-	418	1	11113	3	Y	-0-					6
03	13857	X	12043	-0-	-1814	-0-	433	1	11610	3	Y	-0-					6
04	12690	X	11618	-0-	-1072	-0-	417	1	11201	3	Y	-0-					6

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

11	17370	X	14642	-0-	-2728	-0-	14642	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	14427	-0-	-2685	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
01	17112	X	15303	-0-	-1809	-0-	15303	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	13885	-0-	-2123	-0-	13885	3			N	-0-					-0-
03	17112	X	16389	-0-	-723	-0-	16389	3			N	-0-					-0-
*04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

11	13110	X	10822	-0-	-2288	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	278	1	13353	3	N	-0-					-0-
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	296	1	12726	3	N	-0-					-0-
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	372	1	12534	3	N	-0-					-0-
*04	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	360	1	12795	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1464	1	10254	3	N	-0-					41
12	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	2230	1	10537	3	N	138	179	1			-0-
							152	9									
01	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	2276	1	10450	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	5312	-0-	-6027	-0-	1932	1	3380	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	2564	-0-	-9557	-0-	998	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	4990	-0-	-7520	-0-	469	1	4521	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	382	1	39	2	N	25	104	1			19
							11011	3	28	9							
12	13082	X	11300	-0-	-1782	-0-	364	1	10936	3	N	-0-					19
01	13547	X	11733	-0-	-1814	-0-	458	1	11275	3	N	-0-					19
02	12673	X	11004	-0-	-1669	-0-	494	1	10510	3	N	-0-					19
03	13113	X	11025	-0-	-2088	-0-	502	1	10523	3	N	-0-					19
04	11460	X	11458	-0-	-2	-0-	490	1	5	2	N	-0-					19
							10963	3									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

11	12420	X	9360	-0-	-3060	-0-	825	1	8535	3	N	-0-					38
12	12772	X	9877	-0-	-2895	-0-	1320	1	8557	3	N	-0-					38
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	1283	1	9153	3	N	-0-					38
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	1239	1	11917	3	N	-0-					38
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	852	1	13448	3	N	-0-					38
04	10110	X	8138	-0-	-1972	-0-	460	1	7678	3	N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					47
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					47
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					47
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					47
03	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					47
*04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	662	1	5081	3	N	81	178	1			74
							89	9									
12	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	636	1	3255	3	N	47	61	1			60
							52	9									
01	7533	X	4743	-0-	-2790	-0-	908	1	3757	3	N	71					131
							78	9									
02	7047	X	5064	-0-	-1983	-0-	623	1	4354	3	N	79	176	1			34
							87	9									
03	7533	X	5704	-0-	-1829	-0-	666	1	4958	3	N	73					107
							80	9									
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	630	1	5120	3	N	76					183
							84	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
11	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	1460	1	14487	3	N	66	144	1			43
							73	9									
12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1499	1	14695	3	N	93					136
							102	9									
01	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	1435	1	13311	3	N	50	173	1			13
							55	9									
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	1290	1	11400	3	N	16					29
							18	9									
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	778	1	14740	3	N	135					164
							149	9									
*04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	857	1	20413	3	N	73	174	1			63
							80	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	772	1	12204	3	N	-0-					-0-
12	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	521	1	15819	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10939	-0-	-4	-0-	28	1	10911	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	4811	-0-	-6380	-0-	42	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	3696	-0-	-7134	-0-	287	1	3409	3	N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

11	25320	X	25252	-0-	-68	-0-	938	1	24306	3	Y	7	31	1			21
							8	9									
12	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	976	1	25124	3	Y	10	3	1			28
							11	9									
01	25699	X	25591	-0-	-108	-0-	942	1	24637	3	Y	11					39
							12	9									
02	24041	X	23388	-0-	-653	-0-	843	1	22538	3	Y	6					45
							7	9									
03	25699	X	24556	-0-	-1143	-0-	873	1	23665	3	Y	16	27	1			34
							18	9									
04	24870	X	23596	-0-	-1274	-0-	844	1	22744	3	Y	7	1	1			40
							8	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

11	38850	X	36521	-0-	-2329	-0-	1394	1	35127	3	N	-0-					38
12	38905	X	37340	-0-	-1565	-0-	1433	1	35907	3	N	-0-					38
01	38905	X	37172	-0-	-1733	-0-	1412	1	35760	3	N	-0-					38
02	36366	X	34140	-0-	-2226	-0-	1235	1	32905	3	N	-0-					38
03	38378	X	34845	-0-	-3533	-0-	1238	1	33607	3	N	-0-	21	1			17
04	36510	X	33140	-0-	-3370	-0-	1187	1	31953	3	N	-0-					17

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

11	8160	X	4690	-0-	-3470	-0-	36	1	16	2	N	14					113
							4623	3	15	9							
12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	68	1	8484	3	N	96	178	1			31
							106	9									
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	75	1	9035	3	N	40					71
							44	9									
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	45	1	7669	3	N	61					132
							67	9									
03	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	42	1	7144	3	N	-0-					132
04	7020	X	5549	-0-	-1471	-0-	30	1	3	2	N	-0-					132
							5516	3									

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
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1082	1	9896	3	N	-0-					-0-
12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1119	1	10089	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11429	-0-	-909	-0-	1129	1	10300	3	N	-0-					-0-
02	11542	X	10685	-0-	-857	-0-	1047	1	9638	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	1110	1	10234	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	10439	-0-	-631	-0-	1059	1	9380	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

11	21150	X	19411	-0-	-1739	-0-	647	1	18764	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	18999	-0-	-2329	-0-	641	1	18358	3	N	-0-					-0-
01	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	712	1	20626	3	N	-0-					-0-
02	19952	X	18443	-0-	-1509	-0-	605	1	17838	3	N	-0-					-0-
03	21328	X	17968	-0-	-3360	-0-	576	1	17392	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	16946	-0-	-3694	-0-	546	1	16400	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

11	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	640	1	16357	3	Y	-0-					-0-
12	16492	X	15893	-0-	-599	-0-	600	1	15293	3	Y	-0-					-0-
01	16492	X	14801	-0-	-1691	-0-	549	1	14252	3	Y	-0-					-0-
02	15428	X	13630	-0-	-1798	-0-	499	1	13131	3	Y	-0-					-0-
03	16492	X	14213	-0-	-2279	-0-	511	1	13702	3	Y	-0-					-0-
04	15960	X	13587	-0-	-2373	-0-	490	1	13097	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	940	1	12873	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	728	1	12777	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
01	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	480	1	12128	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
02	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	475	1	12262	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	483	1	13042	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	11550	X	463	-0-	-11087	-0-	463	1			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

11	22380	X	20756	-0-	-1624	-0-	507	1	20249	3	N	-0-					-0-
12	22320	X	21091	-0-	-1229	-0-	504	1	20587	3	N	-0-					-0-
01	22289	X	20609	-0-	-1680	-0-	482	1	20127	3	N	-0-					-0-
02	20735	X	19107	-0-	-1628	-0-	444	1	18663	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	20037	-0-	-1911	-0-	450	1	19587	3	N	-0-					-0-
04	20760	X	19204	-0-	-1556	-0-	434	1	18770	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

11	24630	X	23378	-0-	-1252	-0-	578	1	22800	3	N	-0-					-0-
12	24645	X	23739	-0-	-906	-0-	574	1	23165	3	N	-0-					-0-
01	24490	X	23472	-0-	-1018	-0-	559	1	22913	3	N	-0-					-0-
02	22765	X	21811	-0-	-954	-0-	515	1	21296	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22876	-0-	-1428	-0-	519	1	22357	3	N	-0-					-0-
04	23370	X	21884	-0-	-1486	-0-	499	1	21385	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
11	23130	X	20493	-0-	-2637	-0-	1394	1	19099	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	19408	-0-	-2106	-0-	1042	1	18366	3	N	-0-					-0-
01	21514	X	19487	-0-	-2027	-0-	738	1	18749	3	N	-0-					-0-
02	20126	X	18759	-0-	-1367	-0-	699	1	18060	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	19715	-0-	-1799	-0-	703	1	19012	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	673	-0-	-19817	-0-	673	1			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1153	-0-	-557	-0-	1153	1			N	-0-					19
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					19
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					19
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					19
03	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	1			N	-0-					19
04	1140	X	206	-0-	-934	-0-	206	1			N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9622	-0-	-218	-0-	9622	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	7666	-0-	-2502	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
02	9309	X	7207	-0-	-2102	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	6122	-0-	-3829	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
*04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	27881	-0-	-3559	-0-	1019	1	26862	3	N	-0-					35
12	31682	X	28327	-0-	-3355	-0-	1039	1	27288	3	N	-0-					35
01	31682	X	28149	-0-	-3533	-0-	1020	1	27129	3	N	-0-					35
02	28565	X	26253	-0-	-2312	-0-	929	1	25324	3	N	-0-					35
03	29574	X	27076	-0-	-2498	-0-	940	1	26136	3	N	-0-					35
04	27870	X	25806	-0-	-2064	-0-	902	1	24904	3	N	-0-					27

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5789	-0-	-631	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4162	-0-	-2472	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	678	1	7601	3	N	-0-					-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	738	1	8341	3	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	3	N	-0-					-0-
*04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	112	1	8789	3	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	55	1	25	2	N	38					90
							7222	3	42	9							
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	60	1	7474	3	N	53					143
							58	9									
01	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	59	1	7201	3	N	55					198
							61	9									
02	7424	X	6509	-0-	-915	-0-	38	1	6435	3	N	33					231
							36	9									
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	38	1	6649	3	N	81	158	1			154
							89	9									
04	7350	X	6627	-0-	-723	-0-	35	1	3	2	N	31					185
							6555	3	34	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
11	17040	X	15247	-0-	-1793	-0-	116	1	53	2	N	117	181	1			178
							14949	3	129	9							
12	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	125	1	15471	3	N	111	19	1			270
							122	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	145	1	17295	3	N	123	180	1			213
							135	9									
02	15950	X	15918	-0-	-32	-0-	92	1	15715	3	N	101	186	1			128
							111	9									
03	17050	X	16497	-0-	-553	-0-	95	1	16260	3	N	129					257
							142	9									
04	17010	X	15810	-0-	-1200	-0-	84	1	8	2	N	86	184	1			159
							15623	3	95	9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

11	14490	X	12754	-0-	-1736	-0-	99	1	43	2	N	197	288	1			87
							12395	3	217	9							
12	14384	X	13894	-0-	-490	-0-	114	1	13710	3	N	64	119	1			32
							70	9									
01	14384	X	14096	-0-	-288	-0-	118	1	13755	3	N	203	175	1			60
							223	9									
02	13456	X	12770	-0-	-686	-0-	76	1	12503	3	N	174	183	1			51
							191	9									
03	14384	X	13246	-0-	-1138	-0-	76	1	12962	3	N	189	178	1			62
							208	9									
04	13650	X	12982	-0-	-668	-0-	69	1	6	2	N	173	181	1			54
							12717	3	190	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

11	18210	X	16473	-0-	-1737	-0-	397	1	16076	3	N	-0-					-0-
12	17918	X	17369	-0-	-549	-0-	411	1	16958	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	16576	-0-	-1342	-0-	386	1	16190	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16273	-0-	-489	-0-	375	1	15898	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16591	-0-	-1327	-0-	364	1	16227	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	15859	-0-	-941	-0-	356	1	15503	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

11	8130	X	7141	-0-	-989	-0-	1156	1	5970	3	N	14	116	1			33
							15	9									
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	812	1	7294	3	N	14					47
							15	9									
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1031	1	7243	3	N	12					59
							13	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	921	1	6607	3	N	16					75
							18	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	738	1	6573	3	N	12					87
							13	9									
*04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	937	1	6484	3	N	11					98
							12	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

11	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	780	1	15358	3	N	-0-					-0-
12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	806	1	15705	3	N	-0-					-0-
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	784	1	13640	3	N	-0-					-0-
02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	754	1	11011	3	N	-0-					-0-
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	958	1	8904	3	N	-0-					-0-
*04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	780	1	12117	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
11	13530	X	12505	-0-	-1025	-0-	453	1	12052	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	12694	-0-	-1008	-0-	462	1	12232	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	12970	-0-	-639	-0-	467	1	12503	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	11959	-0-	-627	-0-	418	1	11541	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12176	-0-	-999	-0-	424	1	11752	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11646	-0-	-894	-0-	407	1	11239	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10944	-0-	-456	-0-	562	1	10349	3	N	30					107
							33	9									
12	11749	X	10738	-0-	-1011	-0-	553	1	10151	3	N	31					138
							34	9									
01	11749	X	5522	-0-	-6227	-0-	284	1	5221	3	N	15					153
							17	9									
02	10817	X	2484	-0-	-8333	-0-	126	1	2350	3	N	7					160
							8	9									
03	11439	X	9343	-0-	-2096	-0-	461	1	8851	3	N	28					188
							31	9									
04	10950	X	5246	-0-	-5704	-0-	263	1	4965	3	N	16	170	1			34
							18	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32340	X	29980	-0-	-2360	-0-	1102	1	28833	3	N	41					72
							45	9									
12	32705	X	31014	-0-	-1691	-0-	1149	1	29824	3	N	37					109
							41	9									
01	32705	X	29528	-0-	-3177	-0-	1076	1	28395	3	N	52					161
							57	9									
02	30595	X	27931	-0-	-2664	-0-	998	1	26911	3	N	20					181
							22	9									
03	32364	X	29228	-0-	-3136	-0-	1027	1	28134	3	N	61	187	1			55
							67	9									
04	30000	X	27978	-0-	-2022	-0-	1005	1	26966	3	N	6					61
							7	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	21461	-0-	-739	-0-	737	1	20724	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	20958	-0-	-1548	-0-	730	1	20228	3	N	-0-					-0-
01	22413	X	21812	-0-	-601	-0-	746	1	21066	3	N	-0-					-0-
02	20822	X	20265	-0-	-557	-0-	679	1	19586	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	688	1	20325	3	N	-0-					-0-
04	21450	X	20422	-0-	-1028	-0-	675	1	19747	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	15933	-0-	-1407	-0-	542	1	15391	3	N	-0-					-0-
12	17577	X	15507	-0-	-2070	-0-	536	1	14971	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	15639	-0-	-1907	-0-	532	1	15107	3	N	-0-					-0-
02	16095	X	15457	-0-	-638	-0-	512	1	14945	3	N	-0-					-0-
03	16988	X	16144	-0-	-844	-0-	527	1	15617	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	15002	-0-	-928	-0-	492	1	14510	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
11	9030	X	7841	-0-	-1189	-0-	7841	3			N	-0-					1
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					1
01	7316	X	6932	-0-	-384	-0-	6932	3			N	-0-					1
02	6844	X	6453	-0-	-391	-0-	6453	3			N	-0-					1
03	7316	X	5822	-0-	-1494	-0-	5822	3			N	-0-					1
*04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	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
11	10890	X	2572	-0-	-8318	-0-	276	1	2296	3	N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	697	1	8294	3	N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	684	1	7637	3	N	-0-					-0-
02	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	660	1	12373	3	N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	N	-0-					-0-
*04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	593	1	10711	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
11	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	11091	-0-	-2332	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	10756	-0-	-2667	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
02	12557	X	8783	-0-	-3774	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	7756	-0-	-5667	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10371	-0-	-849	-0-	10371	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
11	17760	X	17553	-0-	-207	-0-	607	1	16946	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	17874	-0-	-478	-0-	618	1	17256	3	N	-0-					-0-
01	18352	X	16934	-0-	-1418	-0-	576	1	16358	3	N	-0-					-0-
02	16965	X	16250	-0-	-715	-0-	540	1	15710	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17606	-0-	-529	-0-	577	1	17029	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16302	-0-	-1248	-0-	540	1	15762	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
11	10260	X	8728	-0-	-1532	-0-	317	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9106	-0-	-1496	-0-	357	1	8749	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9044	-0-	-1558	-0-	331	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8346	-0-	-557	-0-	297	1	8049	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	349	1	7752	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8031	-0-	-789	-0-	320	1	7711	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
11	17640	X	17365	-0-	-275	-0-	873	1	16419	3	N	66					194
							73	9									
12	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	899	1	16712	3	N	42	178	1			58
							46	9									
01	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	824	1	15501	3	N	13					71
							14	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	744	1	14320	3	N	69					140
							76	9									
03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	773	1	15041	3	N	63					203
							69	9									
*04	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	743	1	14358	3	N	42					245
							46	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
11	8250	X	7208	-0-	-1042	-0-	553	1	23	2	N	4	17	1			8
							6628	3	4	9							
12	8029	X	4777	-0-	-3252	-0-	495	1	4282	3	N	-0-					8
01	8029	X	5175	-0-	-2854	-0-	615	1	4503	3	N	52	46	1			14
							57	9									
02	6960	X	4781	-0-	-2179	-0-	415	1	4366	3	N	-0-					14
03	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	545	1	6977	3	N	51	55	1			10
							56	9									
04	7200	X	7118	-0-	-82	-0-	517	1	3	2	N	16					26
							6580	3	18	9							

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

11	11370	X	10802	-0-	-568	-0-	373	1	10429	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	379	1	10530	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	387	1	10870	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	8305	-0-	-2773	-0-	430	1	7875	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	380	1	11134	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10558	-0-	-332	-0-	350	1	10208	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

11	11970	X	10926	-0-	-1044	-0-	73	1	38	2	N	-0-					-0-
							10815	3									
12	11563	X	11488	-0-	-75	-0-	80	1	11408	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11292	-0-	-271	-0-	82	1	11210	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	-0-	-0-	-10817	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	10986	-0-	-577	-0-	55	1	10931	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	49	1	5	2	N	-0-					-0-
							10464	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1120	1	6553	3	N	12					191
							13	9									
12	11656	X	5845	-0-	-5811	-0-	1090	1	4735	3	N	18	169	1			40
							20	9									
01	11656	X	7165	-0-	-4491	-0-	1139	1	6026	3	N	-0-					40
02	10904	X	9226	-0-	-1678	-0-	1153	1	8061	3	N	11					51
							12	9									
03	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	1230	1	8656	3	N	39					90
							43	9									
04	7680	X	6935	-0-	-745	-0-	1093	1	5831	3	N	10					100
							11	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

11	21540	X	19290	-0-	-2250	-0-	655	1	18635	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	19489	-0-	-72	-0-	655	1	18834	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	19477	-0-	-84	-0-	650	1	18827	2	N	-0-					-0-
02	18299	X	18085	-0-	-214	-0-	617	1	17468	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	19050	-0-	-511	-0-	638	1	18412	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	18564	-0-	-366	-0-	625	1	17939	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
11	16470	X	15792	-0-	-678	-0-	395	1	15397	3	N	-0-			-0-
12	16585	X	16038	-0-	-547	-0-	394	1	15644	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	15476	-0-	-892	-0-	372	1	15104	3	N	-0-			-0-
02	15312	X	14374	-0-	-938	-0-	343	1	14031	3	N	-0-			-0-
03	16306	X	15553	-0-	-753	-0-	357	1	15196	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	14911	-0-	-869	-0-	342	1	14569	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
11	13140	X	12703	-0-	-437	-0-	12703	3			N	-0-			-0-
12	14384	X	13094	-0-	-1290	-0-	13094	3			N	-0-			-0-
01	14446	X	12391	-0-	-2055	-0-	12391	3			N	-0-			-0-
02	13514	X	11956	-0-	-1558	-0-	11956	3			N	-0-			-0-
03	14446	X	12707	-0-	-1739	-0-	12707	3			N	-0-			-0-
*04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	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
11	19140	X	13477	-0-	-5663	-0-	13477	3			N	-0-			-0-
12	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	14088	3			N	-0-			-0-
01	14136	X	13248	-0-	-888	-0-	13248	3			N	-0-			-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	3			N	-0-			-0-
03	14136	X	12589	-0-	-1547	-0-	12589	3			N	-0-			-0-
*04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	260	1	12749	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	3			N	-0-			-0-
01	11966	X	10598	-0-	-1368	-0-	10598	3			N	-0-			-0-
02	12122	X	10487	-0-	-1635	-0-	10487	3			N	-0-			-0-
03	12958	X	7984	-0-	-4974	-0-	154	1	7830	3	N	-0-			-0-
04	12540	X	11828	-0-	-712	-0-	50	1	11778	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	24231	-0-	-1119	-0-	590	1	23641	3	N	-0-			-0-
12	23467	X	23154	-0-	-313	-0-	557	1	22597	3	N	-0-			-0-
01	23467	X	22855	-0-	-612	-0-	540	1	22315	3	N	-0-			-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	500	1	20806	3	N	-0-			-0-
03	23467	X	22519	-0-	-948	-0-	505	1	22014	3	N	-0-			-0-
04	22710	X	21820	-0-	-890	-0-	498	1	21322	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	20583	-0-	-1617	-0-	504	1	20079	3	N	-0-			-0-
12	22661	X	20421	-0-	-2240	-0-	492	1	19929	3	N	-0-			-0-
01	22661	X	20284	-0-	-2377	-0-	479	1	19805	3	N	-0-			-0-
02	20648	X	19360	-0-	-1288	-0-	451	1	18909	3	N	-0-			-0-
03	21266	X	19590	-0-	-1676	-0-	442	1	19148	3	N	-0-			-0-
04	20580	X	18852	-0-	-1728	-0-	426	1	18426	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26550	X	25976	-0-	-574	-0-	3351	1	22625	3	N	-0-			-0-
12	24180	X	16600	-0-	-7580	-0-	2286	1	14314	3	N	-0-			-0-
01	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	3863	1	21476	3	N	-0-			-0-
02	22620	X	22503	-0-	-117	-0-	2820	1	19683	3	N	-0-			-0-
03	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	3513	1	20815	3	N	-0-			-0-
04	23400	X	23395	-0-	-5	-0-	3316	1	20079	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
11	17910	X	17165	-0-	-745	-0-	603	1	16562	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	17384	-0-	-658	-0-	617	1	16767	3	N	-0-					-0-
01	17980	X	17135	-0-	-845	-0-	602	1	16533	3	N	-0-					-0-
02	16820	X	15979	-0-	-841	-0-	550	1	15429	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16938	-0-	-856	-0-	573	1	16365	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	550	1	15675	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

11	8130	X	7066	-0-	-1064	-0-	1103	1	5950	3	N	12	56	1			39
							13	9									
12	7130	X	6572	-0-	-558	-0-	1114	1	5432	3	N	24					63
							26	9									
01	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	1085	1	4746	3	N	19					82
							21	9									
02	6670	X	5687	-0-	-983	-0-	1017	1	4652	3	N	16					98
							18	9									
03	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	1099	1	5454	3	N	18					116
							20	9									
04	6900	X	2413	-0-	-4487	-0-	925	1	1482	3	N	5					121
							6	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

11	17880	X	16716	-0-	-1164	-0-	598	1	16118	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	17008	-0-	-755	-0-	615	1	16393	3	N	-0-					-0-
01	17763	X	16672	-0-	-1091	-0-	591	1	16081	3	N	-0-					-0-
02	16617	X	15614	-0-	-1003	-0-	547	1	15067	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	16321	-0-	-1318	-0-	556	1	15765	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	527	1	14852	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	117	1	53	2	N	175	181	1			191
							15033	3	193	9							
12	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	127	1	15684	3	N	151	162	1			180
							166	9									
01	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	130	1	15768	3	N	170	170	1			180
							187	9									
02	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	85	1	14594	3	N	145	149	1			176
							160	9									
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	88	1	15341	3	N	112	180	1			108
							123	9									
*04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	N	169	142	1			135
							14880	3	186	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	28	155	1			120
							8877	3	31	9							
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	77	1	9495	3	N	53					173
							58	9									
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	71	1	8667	3	N	24					197
							26	9									
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	52	1	9018	3	N	54					251
							59	9									
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	55	1	9611	3	N	75	158	1			168
							83	9									
*04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	20					188
							9409	3	22	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
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	73	1	2877	3	N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	63	1	2592	3	N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2988	3	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	66	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2986	3	N	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	60	176	1			145
							13280	3	66	9							
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	108	1	13353	3	N	73					218
							80	9									
01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	104	1	12542	3	N	83	182	1			119
							91	9									
02	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	67	1	11494	3	N	64					183
							70	9									
03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	73	1	12627	3	N	46					229
							51	9									
*04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	69	181	1			117
							11883	3	76	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

11	20310	X	16311	-0-	-3999	-0-	124	1	56	2	N	83					239
							16040	3	91	9							
12	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	163	1	20257	3	N	112	183	1			168
							123	9									
01	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	168	1	20282	3	N	109					277
							120	9									
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	111	1	19001	3	N	86	182	1			181
							95	9									
03	20553	X	20471	-0-	-82	-0-	117	1	20231	3	N	112					293
							123	9									
04	19920	X	19656	-0-	-264	-0-	104	1	9	2	N	91	179	1			205
							19443	3	100	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

11	43740	X	39112	-0-	-4628	-0-	285	1	136	2	N	-0-					32
							38691	3									
12	45198	X	40681	-0-	-4517	-0-	309	1	40372	3	N	-0-					32
01	44392	X	40307	-0-	-4085	-0-	314	1	39971	3	N	20					52
							22	9									
02	41528	X	37033	-0-	-4495	-0-	204	1	36809	3	N	18					70
							20	9									
03	44392	X	39410	-0-	-4982	-0-	214	1	39153	3	Y	39	73	1			36
							43	9									
04	39360	X	28732	-0-	-10628	-0-	145	1	13	2	Y	3	39	1			-0-
							28571	3	3	9							

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

11	26490	X	25365	-0-	-1125	-0-	636	1	24729	3	N	-0-					-0-
12	27373	X	25614	-0-	-1759	-0-	631	1	24983	3	N	-0-					-0-
01	27373	X	25338	-0-	-2035	-0-	612	1	24726	3	N	-0-					-0-
02	24766	X	23448	-0-	-1318	-0-	559	1	22889	3	N	-0-					-0-
03	26474	X	24848	-0-	-1626	-0-	576	1	24272	3	N	-0-					-0-
04	25380	X	23552	-0-	-1828	-0-	557	1	22995	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	10764	-0-	-2136	-0-	539	1	10162	3	N	57					114
							63	9									
12	13330	X	11256	-0-	-2074	-0-	573	1	10644	3	N	35					149
							39	9									
01	12493	X	11049	-0-	-1444	-0-	555	1	10420	3	N	67	183	1			33
							74	9									
02	11368	X	10163	-0-	-1205	-0-	503	1	9608	3	N	47					80
							52	9									
03	11873	X	10724	-0-	-1149	-0-	399	1	10250	3	N	68					148
							75	9									
04	10890	X	10389	-0-	-501	-0-	510	1	9839	3	N	36					184
							40	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

11	28440	X	26844	-0-	-1596	-0-	26844	3			N	-0-					-0-
12	29388	X	26836	-0-	-2552	-0-	26836	3			N	-0-					-0-
01	29388	X	26353	-0-	-3035	-0-	26353	3			N	-0-					-0-
02	27028	X	23648	-0-	-3380	-0-	23648	3			N	-0-					-0-
03	28179	X	24823	-0-	-3356	-0-	24823	3			N	-0-					-0-
04	26850	X	25224	-0-	-1626	-0-	25224	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

11	10980	X	6706	-0-	-4274	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5721	-0-	-1502	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5615	-0-	-881	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

11	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	333	1	8414	3	N	-0-					27
12	9734	X	9162	-0-	-572	-0-	347	1	8648	3	N	152	179	1			-0-
							167	9									
01	9703	X	8699	-0-	-1004	-0-	326	1	8373	3	N	-0-					-0-
02	9077	X	8424	-0-	-653	-0-	307	1	8117	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	319	1	8410	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8355	-0-	-525	-0-	305	1	8050	3	N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

11	12000	X	11052	-0-	-948	-0-	1260	1	9781	3	N	10	133	1			36
							11	9									
12	12245	X	12185	-0-	-60	-0-	1331	1	10836	3	N	16					52
							18	9									
01	12617	X	9997	-0-	-2620	-0-	819	1	9146	3	N	29					81
							32	9									
02	11803	X	10263	-0-	-1540	-0-	1133	1	9109	3	N	19					100
							21	9									
03	12617	X	3409	-0-	-9208	-0-	901	1	2412	3	N	87					187
							96	9									
04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	1189	1	9977	3	N	48	170	1			65
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	534	1	9816	3	Y	45					109
							50	9									
12	10354	X	10106	-0-	-248	-0-	528	1	9536	3	Y	38	136	1			11
							42	9									
01	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	511	1	9360	3	Y	43					54
							47	9									
02	9686	X	9676	-0-	-10	-0-	485	1	9138	3	Y	48					102
							53	9									
03	10354	X	10144	-0-	-210	-0-	508	1	9592	3	Y	40					142
							44	9									
04	10020	X	9967	-0-	-53	-0-	507	1	9406	3	Y	49	167	1			24
							54	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	7691	-0-	-3229	-0-	483	1	7208	3	N	-0-					15
12	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	1013	1	10986	3	N	-0-					15
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	1403	1	13964	3	N	-0-					15
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	851	1	12965	3	N	-0-					15
03	13051	X	9866	-0-	-3185	-0-	786	1	9080	3	N	-0-					15
04	13020	X	12517	-0-	-503	-0-	813	1	11704	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
11	5640	X	4997	-0-	-643	-0-	244	1	4582	3	N	155	313	1			64
							171	9									
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	252	1	4681	3	N	52					116
							57	9									
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	245	1	4581	3	N	51					167
							56	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	220	1	4234	3	N	24					191
							26	9									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	256	1	4936	3	N	29	155	1			65
							32	9									
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	239	1	4602	3	N	45					110
							50	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	19922	-0-	-3118	-0-	618	1	19304	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	21890	-0-	-740	-0-	626	1	21264	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	20819	-0-	-1811	-0-	627	1	20192	2	N	-0-					-0-
02	20590	X	18875	-0-	-1715	-0-	500	1	18375	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	20086	-0-	-1831	-0-	518	1	19568	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6838	-0-	-332	-0-	1100	1	5620	3	N	107	181	1			117
							118	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1129	1	5669	3	N	62	104	1			75
							68	9									
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1120	1	5494	3	N	54					129
							59	9									
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1043	1	5054	3	N	46					175
							51	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	1116	1	5492	3	N	46	185	1			36
							51	9									
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1078	1	5285	3	N	44					80
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8849	-0-	-1381	-0-	67	1	31	2	N	27	173	1			72
							8721	3	30	9							
12	10571	X	8850	-0-	-1721	-0-	70	1	8729	3	N	46					118
							51	9									
01	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	72	1	8654	3	N	59					177
							65	9									
02	8990	X	7737	-0-	-1253	-0-	45	1	7635	3	N	52					229
							57	9									
03	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	47	1	8160	3	N	36	161	1			104
							40	9									
04	8850	X	8570	-0-	-280	-0-	45	1	4	2	N	66					170
							8448	3	73	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
11	8070	X	7072	-0-	-998	-0-	54	1	24	2	N	54					185
							6935	3	59	9							
12	8029	X	6990	-0-	-1039	-0-	56	1	6889	3	N	41					226
							45	9									
01	8277	X	6985	-0-	-1292	-0-	58	1	6864	3	N	57	186	1			97
							63	9									
02	7743	X	6413	-0-	-1330	-0-	37	1	6325	3	N	46					143
							51	9									
03	8277	X	6966	-0-	-1311	-0-	40	1	6880	3	N	42					185
							46	9									
04	7080	X	6770	-0-	-310	-0-	36	1	3	2	N	42					227
							6685	3	46	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	10902	-0-	-1518	-0-	84	1	38	2	N	12					117
							10767	3	13	9							
12	12834	X	11342	-0-	-1492	-0-	91	1	11186	3	N	59					176
							65	9									
01	12772	X	11296	-0-	-1476	-0-	93	1	11136	3	N	61					237
							67	9									
02	11948	X	10246	-0-	-1702	-0-	60	1	10106	3	N	73	165	1			145
							80	9									
03	12772	X	10510	-0-	-2262	-0-	61	1	10418	3	N	28					173
							31	9									
04	10980	X	10222	-0-	-758	-0-	55	1	5	2	N	62					235
							10094	3	68	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	21118	-0-	-1832	-0-	739	1	20379	3	N	-0-					-0-
12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	797	1	21855	3	N	-0-					-0-
01	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	790	1	21991	3	N	-0-					-0-
02	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	713	1	20290	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	22236	-0-	-394	-0-	742	1	21494	3	N	-0-					-0-
*04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	776	1	22400	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	21649	-0-	-191	-0-	760	1	20889	3	N	-0-					-0-
12	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	834	1	22781	3	N	-0-					-0-
01	22568	X	5337	-0-	-17231	-0-	186	1	5151	3	N	-0-					-0-
02	20938	X	16640	-0-	-4298	-0-	566	1	16074	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	22001	-0-	-1621	-0-	734	1	21267	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	21853	-0-	-1007	-0-	733	1	21120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5663	-0-	-1177	-0-	924	1	4739	3	N	-0-					-0-
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1214	1	8767	3	N	-0-					-0-
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1184	1	6992	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	5914	-0-	-234	-0-	999	1	4915	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	951	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	2276	-0-	-4084	-0-	874	1	1402	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

11	11400	X	10931	-0-	-469	-0-	484	1	36	2	N	-0-					-0-
							10411	3									
12	11563	X	8868	-0-	-2695	-0-	500	1	8368	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	8230	-0-	-4077	-0-	549	1	7681	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	7772	-0-	-3741	-0-	483	1	7289	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	6259	-0-	-6048	-0-	432	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	7470	-0-	-3450	-0-	927	1	3	2	N	-0-					-0-
							6540	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

11	22920	X	22100	-0-	-820	-0-	845	1	21196	3	Y	54	67	1			12
							59	9									
12	23777	X	22628	-0-	-1149	-0-	867	1	21720	3	Y	37	7	1			42
							41	9									
01	23777	X	21924	-0-	-1853	-0-	831	1	21037	3	Y	51					93
							56	9									
02	22243	X	19761	-0-	-2482	-0-	741	1	18994	3	Y	24	114	1			3
							26	9									
03	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	768	1	20073	3	Y	44					47
							48	9									
04	22110	X	19937	-0-	-2173	-0-	742	1	19143	3	Y	47	94	1			-0-
							52	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	989	1	8508	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	975	1	8451	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9413	-0-	-941	-0-	1004	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	9686	X	8557	-0-	-1129	-0-	922	1	7635	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9347	-0-	-1007	-0-	976	1	8371	3	N	-0-					-0-
*04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	974	1	8636	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	3360	X	840	-0-	-2520	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	135	-0-	-733	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	840	X	291	-0-	-549	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23970	X	20950	-0-	-3020	-0-	752	1	20198	3	N	-0-					-0-
12	23281	X	21265	-0-	-2016	-0-	769	1	20496	3	N	-0-					-0-
01	23095	X	21921	-0-	-1174	-0-	729	1	21192	3	N	-0-					-0-
02	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	742	1	22100	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	18695	-0-	-3470	-0-	593	1	18102	3	N	-0-					-0-
*04	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	775	1	23339	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	300	1	7716	3	N	30	42	1			-0-
							33	9									
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	271	1	6930	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	259	1	6696	3	Y	-0-					-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	237	1	6314	3	Y	10					10
							11	9									
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	234	1	6372	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
*04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	8075	-0-	-8035	-0-	918	1	7062	3	N	86					185
							95	9									
12	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	959	1	7004	3	N	97	184	1			98
							107	9									
01	9176	X	7476	-0-	-1700	-0-	931	1	6445	3	N	91					189
							100	9									
02	8207	X	7501	-0-	-706	-0-	894	1	6515	3	N	84	190	1			83
							92	9									
03	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	867	1	6473	3	N	84					167
							92	9									
04	8070	X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45					212
							50	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	201	1	5000	3	N	92	97	1			103
							101	9									
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	205	1	5178	3	N	98					201
							108	9									
01	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	182	1	4734	3	N	104	189	1			116
							114	9									
02	5133	X	4502	-0-	-631	-0-	162	1	4233	3	N	97					213
							107	9									
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	177	1	4748	3	N	85	190	1			108
							94	9									
04	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79					187
							87	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	384	1	9855	3	N	144	181	1			113
							158	9									
12	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	393	1	9945	3	N	160	104	1			169
							176	9									
01	11253	X	8142	-0-	-3111	-0-	301	1	7738	3	N	94	181	1			82
							103	9									
02	10527	X	6906	-0-	-3621	-0-	250	1	6551	3	N	95					177
							105	9									
03	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	319	1	8352	3	N	124	177	1			124
							136	9									
04	10410	X	9344	-0-	-1066	-0-	339	1	8862	3	N	130	182	1			72
							143	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 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
11	13140	X	11472	-0-	-1668	-0-	435	1	11011	3	N	24	77	1			-0-
							26	9									
12	13423	X	12629	-0-	-794	-0-	479	1	12124	3	N	24	8	1			16
							26	9									
01	13330	X	12291	-0-	-1039	-0-	458	1	11804	3	Y	26					42
							29	9									
02	12470	X	11595	-0-	-875	-0-	430	1	11142	3	Y	21					63
							23	9									
03	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	444	1	11628	3	Y	12	75	1			-0-
							13	9									
04	12210	X	11333	-0-	-877	-0-	419	1	10892	3	Y	20	3	1			17
							22	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	723	1	6825	3	N	18					33
							20	9									
12	10509	X	8484	-0-	-2025	-0-	879	1	7526	3	N	72	55	1			50
							79	9									
01	10509	X	8304	-0-	-2205	-0-	735	1	7525	3	N	40	20	1			70
							44	9									
02	9831	X	9243	-0-	-588	-0-	738	1	8430	3	N	68					138
							75	9									
*03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	774	1	9069	3	N	70	174	1			34
							77	9									
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	706	1	8019	3	N	66	67	1			33
							73	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13221	-0-	-1509	-0-	659	1	12148	3	N	376	533	1			168
							414	9									
12	14477	X	14475	-0-	-2	-0-	731	1	13269	3	N	432	522	1			78
							475	9									
01	14477	X	13988	-0-	-489	-0-	701	1	12862	3	N	386	359	1			105
							425	9									
02	13543	X	12709	-0-	-834	-0-	620	1	11691	3	N	362	305	1			162
							398	9									
03	14477	X	13774	-0-	-703	-0-	667	1	12654	3	N	412	335	1			239
							453	9									
04	14010	X	13017	-0-	-993	-0-	638	1	12012	3	N	334	358	1			215
							367	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5498	-0-	-772	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4593	-0-	-1062	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
*04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

11	21960	X	18998	-0-	-2962	-0-	638	1	18360	3	N	-0-					-0-
12	21111	X	19306	-0-	-1805	-0-	657	1	18649	3	N	-0-					-0-
01	21111	X	19156	-0-	-1955	-0-	638	1	18518	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	18001	-0-	-1313	-0-	591	1	17410	3	N	-0-					-0-
03	20274	X	19051	-0-	-1223	-0-	611	1	18440	3	N	-0-					-0-
04	18990	X	18024	-0-	-966	-0-	582	1	17442	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

11	32430	X	29822	-0-	-2608	-0-	1114	1	28660	3	Y	44	54	1			3
							48	9									
12	31093	X	29715	-0-	-1378	-0-	1121	1	28561	3	Y	30	5	1			28
							33	9									
01	31093	X	29201	-0-	-1892	-0-	1085	1	28070	3	Y	42					70
							46	9									
02	29087	X	27894	-0-	-1193	-0-	1029	1	26825	3	Y	36	98	1			8
							40	9									
03	31093	X	29173	-0-	-1920	-0-	1060	1	28072	3	Y	37					45
							41	9									
04	29820	X	27258	-0-	-2562	-0-	997	1	26228	3	Y	30	75	1			-0-
							33	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

11	13440	X	12751	-0-	-689	-0-	485	1	12211	3	Y	50	65	1			-0-
							55	9									
12	13919	X	12977	-0-	-942	-0-	495	1	12449	3	Y	30	7	1			23
							33	9									
01	13919	X	13184	-0-	-735	-0-	497	1	12635	3	Y	47					70
							52	9									
02	13021	X	12558	-0-	-463	-0-	466	1	12056	3	Y	33	100	1			3
							36	9									
03	13423	X	13239	-0-	-184	-0-	480	1	12718	3	Y	37					40
							41	9									
04	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	454	1	11928	3	Y	29					69
							32	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

11	25680	X	25009	-0-	-671	-0-	881	1	24128	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	25403	-0-	-854	-0-	897	1	24506	3	N	-0-					-0-
01	26071	X	24907	-0-	-1164	-0-	864	1	24043	3	N	-0-					-0-
02	24186	X	23332	-0-	-854	-0-	787	1	22545	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	23962	-0-	-1892	-0-	794	1	23168	3	N	-0-					-0-
04	25020	X	22986	-0-	-2034	-0-	768	1	22218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	16838	-0-	-772	-0-	73	1	16765	3	Y	-0-					61
12	18197	X	17040	-0-	-1157	-0-	121	1	16919	3	Y	-0-					61
01	18197	X	17282	-0-	-915	-0-	641	1	16641	3	Y	-0-					61
02	16733	X	15680	-0-	-1053	-0-	567	1	15113	3	Y	-0-					61
03	17391	X	17133	-0-	-258	-0-	611	1	16522	3	Y	-0-					61
04	16830	X	14653	-0-	-2177	-0-	526	1	14105	3	Y	20					81
							22	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8980	-0-	-1700	-0-	736	1	8194	3	N	45					90
							50	9									
12	11315	X	8437	-0-	-2878	-0-	620	1	7716	3	N	92	134	1			48
							101	9									
01	11315	X	9666	-0-	-1649	-0-	796	1	8715	3	N	141	162	1			27
							155	9									
02	10585	X	8277	-0-	-2308	-0-	711	1	7501	3	N	59					86
							65	9									
03	10695	X	8946	-0-	-1749	-0-	769	1	8043	3	N	122					208
							134	9									
*04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	809	1	9011	3	N	51	189	1			70
							56	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	20696	-0-	-1654	-0-	811	1	19798	3	N	79	189	1			69
							87	9									
12	22537	X	20772	-0-	-1765	-0-	819	1	19843	3	N	100	134	1			35
							110	9									
01	22537	X	20339	-0-	-2198	-0-	792	1	19389	3	N	144					179
							158	9									
02	20706	X	18811	-0-	-1895	-0-	724	1	18002	3	N	77	187	1			69
							85	9									
03	21576	X	20006	-0-	-1570	-0-	760	1	19162	3	N	76					145
							84	9									
04	20700	X	19457	-0-	-1243	-0-	741	1	18639	3	N	70	191	1			24
							77	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	27694	-0-	-716	-0-	928	1	26766	3	N	-0-					-0-
12	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	953	1	27310	3	N	-0-					-0-
01	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	921	1	27032	3	N	-0-					-0-
02	25520	X	25191	-0-	-329	-0-	818	1	24373	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	26099	-0-	-1181	-0-	828	1	25271	3	N	-0-					-0-
*04	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	868	1	26335	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	1140	1	13226	3	N	-0-					-0-
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	988	1	8421	3	N	-0-					-0-
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	869	1	7163	3	N	-0-					-0-
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1003	1	9987	3	N	-0-					-0-
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	1055	1	10960	3	N	-0-					-0-
*04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1040	1	10499	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15223	-0-	-1217	-0-	380	1	14843	3	N	-0-					-0-
12	16523	X	15455	-0-	-1068	-0-	380	1	15075	3	N	-0-					-0-
01	16182	X	15169	-0-	-1013	-0-	370	1	14799	3	N	-0-					-0-
02	15138	X	13974	-0-	-1164	-0-	335	1	13639	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14749	-0-	-1371	-0-	342	1	14407	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14011	-0-	-1199	-0-	328	1	13683	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	8432	-0-	-9298	-0-	1134	1	7163	3	N	123	70	1			141
							135	9									
12	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	1106	1	7116	3	N	125	181	1			85
							138	9									
01	9269	X	6037	-0-	-3232	-0-	1086	1	4813	3	N	125	180	1			30
							138	9									
02	8671	X	6530	-0-	-2141	-0-	1047	1	5352	3	N	119					149
							131	9									
03	9269	X	8816	-0-	-453	-0-	1180	1	7493	3	N	130	177	1			102
							143	9									
*04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1155	1	7395	3	N	111	182	1			31
							122	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10412	-0-	-1558	-0-	523	1	9828	3	N	55					160
							61	9									
12	11997	X	10645	-0-	-1352	-0-	539	1	10045	3	N	55	176	1			39
							61	9									
01	11997	X	10771	-0-	-1226	-0-	538	1	10169	3	N	58					97
							64	9									
02	11223	X	9867	-0-	-1356	-0-	482	1	9341	3	N	40					137
							44	9									
03	11935	X	10237	-0-	-1698	-0-	497	1	9656	3	N	76	174	1			39
							84	9									
04	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	490	1	9453	3	N	13					52
							14	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15233	-0-	-1807	-0-	574	1	14611	3	N	44					111
							48	9									
12	17019	X	15407	-0-	-1612	-0-	583	1	14776	3	N	44	141	1			14
							48	9									
01	17019	X	15096	-0-	-1923	-0-	565	1	14525	3	N	5					19
							6	9									
02	15486	X	13981	-0-	-1505	-0-	513	1	13460	3	N	7					26
							8	9									
03	16244	X	14364	-0-	-1880	-0-	518	1	13839	3	N	6					32
							7	9									
04	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39	1			5
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13027	-0-	-743	-0-	98	1	45	2	N	3					103
							12881	3	3	9							
12	13702	X	13191	-0-	-511	-0-	104	1	13081	3	N	5					108
							6	9									
01	14260	X	12901	-0-	-1359	-0-	105	1	12788	3	N	7					115
							8	9									
02	13340	X	12144	-0-	-1196	-0-	70	1	12057	3	N	15	86	1			44
							17	9									
03	14260	X	12932	-0-	-1328	-0-	73	1	12774	3	N	77	92	1			29
							85	9									
04	13020	X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5					34
							12292	3	6	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
11	22290	X	21145	-0-	-1145	-0-	158	1	73	2	N	10					99
							20903	3	11	9							
12	22754	X	21694	-0-	-1060	-0-	169	1	21504	3	N	19	92	1			26
							21	9									
01	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	172	1	21188	3	N	14					40
							15	9									
02	21547	X	19373	-0-	-2174	-0-	110	1	19226	3	N	34					74
							37	9									
03	23033	X	19994	-0-	-3039	-0-	112	1	19853	3	N	26					100
							29	9									
04	21150	X	19722	-0-	-1428	-0-	102	1	9	2	N	6					106
							19604	3	7	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
11	19350	X	17484	-0-	-1866	-0-	134	1	61	2	N	10					169
							17278	3	11	9							
12	19282	X	17893	-0-	-1389	-0-	143	1	17731	3	N	17	162	1			24
							19	9									
01	19282	X	17773	-0-	-1509	-0-	146	1	17616	3	N	10					34
							11	9									
02	18038	X	16415	-0-	-1623	-0-	95	1	16262	3	N	53					87
							58	9									
03	19282	X	17487	-0-	-1795	-0-	98	1	17363	3	N	24	44	1			67
							26	9									
04	17490	X	16965	-0-	-525	-0-	88	1	8	2	N	21					88
							16846	3	23	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
11	24000	X	22648	-0-	-1352	-0-	172	1	78	2	N	15					106
							22381	3	17	9							
12	24149	X	23141	-0-	-1008	-0-	181	1	22940	3	N	18	102	1			22
							20	9									
01	24986	X	23142	-0-	-1844	-0-	187	1	22938	3	N	15					37
							17	9									
02	23374	X	21536	-0-	-1838	-0-	122	1	21348	3	N	60					97
							66	9									
03	24986	X	22371	-0-	-2615	-0-	126	1	22165	3	N	73	145	1			25
							80	9									
04	22650	X	21000	-0-	-1650	-0-	110	1	10	2	N	20					45
							20858	3	22	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	31800	X	29621	-0-	-2179	-0-	1135	1	28468	3	Y	16	69	1			6
							18	9									
12	32860	X	30520	-0-	-2340	-0-	1158	1	29354	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	32302	X	29127	-0-	-3175	-0-	1089	1	28038	3	Y	-0-					6
02	29812	X	28017	-0-	-1795	-0-	1030	1	26987	3	Y	-0-					6
03	31248	X	29618	-0-	-1630	-0-	1075	1	28543	3	Y	-0-					6
04	29610	X	28324	-0-	-1286	-0-	1031	1	27293	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040	X	17984	-0-	-2056	-0-	673	1	17258	3	Y	48	48	1			13
							53	9									
12	20646	X	18145	-0-	-2501	-0-	680	1	17459	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
01	20646	X	18270	-0-	-2376	-0-	677	1	17593	3	Y	-0-					13
02	18531	X	17385	-0-	-1146	-0-	633	1	16752	3	Y	-0-					13
03	19375	X	17424	-0-	-1951	-0-	625	1	16799	3	Y	-0-					13
04	17970	X	14432	-0-	-3538	-0-	519	1	13913	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17484	X	16845	-0-	-639	-0-	622	1	16223	3	Y	-0-	3	1			31
*09	16440	X	16382	-0-	-58	-0-	580	1	15802	3	Y	-0-					31
*10	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	621	1	16241	3	Y	-0-					31
*11	16530	X	15625	-0-	-905	-0-	584	1	15041	3	Y	-0-					31
*12	17081	X	15943	-0-	-1138	-0-	598	1	15345	3	Y	-0-					31
*01	16926	X	15840	-0-	-1086	-0-	586	1	15254	3	Y	-0-					31
*02	15834	X	14291	-0-	-1543	-0-	515	1	13776	3	Y	-0-					31
*03	16864	X	14803	-0-	-2061	-0-	526	1	14277	3	Y	-0-	23	1			8
04	15630	X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9931	-0-	-899	-0-	372	1	9517	3	N	38	70	1			-0-
							42	9									
12	11191	X	10308	-0-	-883	-0-	390	1	9908	3	N	9	7	1			2
							10	9									
01	11191	X	10300	-0-	-891	-0-	385	1	9884	3	Y	28					30
							31	9									
02	10469	X	9559	-0-	-910	-0-	351	1	9191	3	Y	15					45
							17	9									
03	10974	X	9947	-0-	-1027	-0-	360	1	9567	3	Y	18	63	1			-0-
							20	9									
04	9990	X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10	2	1			8
							11	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	106	1	48	2	N	-0-					17
							13609	3									
12	15283	X	14157	-0-	-1126	-0-	114	1	14043	3	N	-0-					17
01	15376	X	13943	-0-	-1433	-0-	116	1	13827	3	N	-0-					17
02	14384	X	12584	-0-	-1800	-0-	74	1	12510	3	N	-0-					17
03	15376	X	13335	-0-	-2041	-0-	76	1	13259	3	N	-0-					17
04	13770	X	12439	-0-	-1331	-0-	65	1	6	2	N	-0-					17
							12368	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28200	X	27843	-0-	-357	-0-	960	1	26883	3	N	-0-					-0-
12	29450	X	28162	-0-	-1288	-0-	965	1	27197	3	N	-0-					-0-
01	28768	X	27206	-0-	-1562	-0-	912	1	26294	3	N	-0-					-0-
02	26912	X	24601	-0-	-2311	-0-	810	1	23791	3	N	-0-					-0-
03	28768	X	26877	-0-	-1891	-0-	867	1	26010	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	25872	-0-	-1968	-0-	839	1	25033	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10930	-0-	-890	-0-	402	1	10421	3	N	97					235
							107	9									
12	12152	X	10974	-0-	-1178	-0-	411	1	10563	3	N	-0-	176	1			59
01	11904	X	10883	-0-	-1021	-0-	400	1	10483	3	N	-0-					59
02	11049	X	9958	-0-	-1091	-0-	360	1	9598	3	N	-0-					59
03	11656	X	10377	-0-	-1279	-0-	369	1	10008	3	N	-0-					59
04	10920	X	9778	-0-	-1142	-0-	348	1	9430	3	N	-0-					59

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	1152	1	7105	3	N	33	180	1			41
							36	9									
12	9114	X	6007	-0-	-3107	-0-	1082	1	4873	3	N	47					88
							52	9									
01	9114	X	3242	-0-	-5872	-0-	974	1	2183	3	N	77					165
							85	9									
02	8526	X	6275	-0-	-2251	-0-	1032	1	5096	3	N	134					299
							147	9									
03	8835	X	5597	-0-	-3238	-0-	1062	1	4416	3	N	108	176	1			231
							119	9									
04	8280	X	5021	-0-	-3259	-0-	1019	1	3981	3	N	19	177	1			73
							21	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13663	-0-	-1667	-0-	424	1	13239	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13993	-0-	-1228	-0-	400	1	13593	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13775	-0-	-1446	-0-	415	1	13360	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	12778	-0-	-1229	-0-	339	1	12439	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	351	1	13281	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-					-0-

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
11	16500	X	14729	-0-	-1771	-0-	113	1	50	2	N	166	181	1			161
							14383	3	183	9							
12	16523	X	14238	-0-	-2285	-0-	114	1	13929	3	N	177	188	1			150
							195	9									
01	16213	X	15613	-0-	-600	-0-	129	1	15245	3	N	217	180	1			187
							239	9									
02	15109	X	14078	-0-	-1031	-0-	82	1	13802	3	N	176	186	1			177
							194	9									
03	15841	X	14737	-0-	-1104	-0-	85	1	14508	3	N	131	166	1			142
							144	9									
04	15120	X	14369	-0-	-751	-0-	76	1	7	2	N	224	162	1			204
							14040	3	246	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	11811	-0-	-2049	-0-	582	1	11163	3	N	60	163	1			74
							66	9									
12	13640	X	12469	-0-	-1171	-0-	624	1	11768	3	N	70	105	1			39
							77	9									
01	13454	X	11487	-0-	-1967	-0-	569	1	10874	3	N	40					79
							44	9									
02	12267	X	8476	-0-	-3791	-0-	944	1	7489	3	N	39					118
							43	9									
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	623	1	12279	3	N	60					178
							66	9									
04	12060	X	334	-0-	-11726	-0-	14	1	314	3	N	5					183
							6	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	9313	-0-	-3257	-0-	73	1	32	2	N	47					213
							9156	3	52	9							
12	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	82	1	9954	3	N	44	167	1			90
							48	9									
01	12028	X	9516	-0-	-2512	-0-	80	1	9385	3	N	46					136
							51	9									
02	9541	X	8962	-0-	-579	-0-	53	1	8873	3	N	33					169
							36	9									
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	73	1	12273	3	N	81	142	1			108
							89	9									
*04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	75					183
							11292	3	83	9							

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12077	-0-	-1873	-0-	94	1	42	2	N	66	186	1			56
							11868	3	73	9							
12	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	100	1	12149	3	N	67					123
							74	9									
01	12834	X	11823	-0-	-1011	-0-	99	1	11643	3	N	74					197
							81	9									
02	11745	X	10689	-0-	-1056	-0-	63	1	10565	3	N	55	187	1			65
							61	9									
03	12555	X	11182	-0-	-1373	-0-	64	1	11054	3	N	58					123
							64	9									
04	12090	X	10810	-0-	-1280	-0-	58	1	5	2	N	67					190
							10673	3	74	9							

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16594	-0-	-896	-0-	746	1	15848	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	13087	-0-	-491	-0-	894	1	12193	3	N	-0-					-0-
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	820	1	13528	3	N	-0-					-0-
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	635	1	12277	3	N	-0-					-0-
03	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	934	1	14377	3	N	-0-					-0-
*04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	852	1	13210	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	18603	-0-	-2187	-0-	944	1	17394	3	N	241	351	1			281
							265	9									
12	19592	X	18493	-0-	-1099	-0-	948	1	17242	3	N	275	353	1			203
							303	9									
01	19592	X	17654	-0-	-1938	-0-	900	1	16479	3	N	250	253	1			200
							275	9									
02	18328	X	15586	-0-	-2742	-0-	773	1	14569	3	N	222	158	1			264
							244	9									
03	19592	X	16792	-0-	-2800	-0-	830	1	15687	3	N	250	360	1			154
							275	9									
04	18600	X	17203	-0-	-1397	-0-	855	1	16089	3	N	235	363	1			26
							259	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	13814	-0-	-3676	-0-	701	1	12978	3	N	123	167	1			17
							135	9									
12	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	827	1	15051	3	N	139	154	1			2
							153	9									
01	16337	X	15978	-0-	-359	-0-	814	1	15017	3	N	134					136
							147	9									
02	15254	X	14920	-0-	-334	-0-	745	1	14051	3	N	113	142	1			107
							124	9									
03	16182	X	15626	-0-	-556	-0-	776	1	14745	3	N	95	170	1			32
							105	9									
04	15510	X	15009	-0-	-501	-0-	751	1	14120	3	N	125					157
							138	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	805	1	20724	3	N	3					40
							3	9									
12	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	827	1	20815	3	N	-0-					40
01	22878	X	21086	-0-	-1792	-0-	799	1	20274	3	N	12					52
							13	9									
02	21228	X	20092	-0-	-1136	-0-	746	1	19316	3	N	27					79
							30	9									
03	22537	X	20582	-0-	-1955	-0-	750	1	19831	3	N	1					80
							1	9									
04	21540	X	19468	-0-	-2072	-0-	719	1	18740	3	N	8	70	1			18
							9	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	18067	-0-	-5813	-0-	673	1	17394	3	N	-0-					12
12	19654	X	18148	-0-	-1506	-0-	683	1	17434	3	N	28					40
							31	9									
01	19654	X	17506	-0-	-2148	-0-	651	1	16855	3	N	-0-					40
02	18270	X	16405	-0-	-1865	-0-	601	1	15804	3	N	-0-					40
03	19065	X	17228	-0-	-1837	-0-	617	1	16582	3	N	26					66
							29	9									
04	18060	X	16483	-0-	-1577	-0-	598	1	15852	3	Y	30	79	1			17
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	25152	-0-	-3258	-0-	935	1	24193	3	N	22					106
							24	9									
12	27621	X	26201	-0-	-1420	-0-	988	1	25159	3	N	49	129	1			26
							54	9									
01	27621	X	25168	-0-	-2453	-0-	936	1	24217	3	N	14					40
							15	9									
02	25491	X	23209	-0-	-2282	-0-	844	1	22332	3	N	30					70
							33	9									
03	27249	X	24320	-0-	-2929	-0-	874	1	23421	3	N	23					93
							25	9									
04	25350	X	23098	-0-	-2252	-0-	837	1	22219	3	N	38	114	1			17
							42	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	20651	-0-	-2359	-0-	785	1	19846	3	N	18					40
							20	9									
12	22568	X	21828	-0-	-740	-0-	832	1	20951	3	N	41					81
							45	9									
01	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	812	1	20763	3	N	48					129
							53	9									
02	20996	X	19998	-0-	-998	-0-	733	1	19190	3	N	68	176	1			21
							75	9									
03	21824	X	20967	-0-	-857	-0-	765	1	20160	3	N	38					59
							42	9									
04	21120	X	20200	-0-	-920	-0-	729	1	19431	3	N	36					95
							40	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	402	1	15963	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16517	-0-	-998	-0-	397	1	16120	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16360	-0-	-1155	-0-	385	1	15975	3	N	-0-					-0-
02	16240	X	15031	-0-	-1209	-0-	349	1	14682	3	N	-0-					-0-
03	17205	X	15938	-0-	-1267	-0-	355	1	15583	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	346	1	14927	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	15779	-0-	-1591	-0-	569	1	15210	3	N	-0-					-0-
12	17391	X	16243	-0-	-1148	-0-	582	1	15661	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	15904	-0-	-1487	-0-	561	1	15343	3	N	-0-					-0-
02	15863	X	14487	-0-	-1376	-0-	503	1	13984	3	N	-0-					-0-
03	16833	X	15086	-0-	-1747	-0-	514	1	14572	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	14931	-0-	-849	-0-	508	1	14423	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29880	X	26791	-0-	-3089	-0-	1021	1	25769	3	N	1					114
							1	9									
12	30442	X	26271	-0-	-4171	-0-	1004	1	25266	3	N	1					115
							1	9									
01	30442	X	25976	-0-	-4466	-0-	983	1	24993	3	N	-0-					115
02	28043	X	23615	-0-	-4428	-0-	875	1	22740	3	N	-0-					115
03	29326	X	24396	-0-	-4930	-0-	890	1	23504	3	N	2					117
							2	9									
04	26790	X	21902	-0-	-4888	-0-	805	1	21097	3	N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900	X	27911	-0-	-2989	-0-	671	1	27240	3	N	-0-					-0-
12	29729	X	28335	-0-	-1394	-0-	673	1	27662	3	N	-0-					-0-
01	29729	X	27917	-0-	-1812	-0-	648	1	27269	3	N	-0-					-0-
02	27724	X	25888	-0-	-1836	-0-	596	1	25292	3	N	-0-					-0-
03	29295	X	27235	-0-	-2060	-0-	602	1	26633	3	N	-0-					-0-
04	27900	X	26092	-0-	-1808	-0-	585	1	25507	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	24376	-0-	-1964	-0-	588	1	23788	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	589	1	24197	3	N	-0-					-0-
01	26195	X	24455	-0-	-1740	-0-	572	1	23883	3	N	-0-					-0-
02	24215	X	22663	-0-	-1552	-0-	523	1	22140	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	23766	-0-	-1685	-0-	526	1	23240	3	N	-0-					-0-
04	24390	X	22378	-0-	-2012	-0-	503	1	21875	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9889	-0-	-1361	-0-	73	1	9749	3	N	61					95
							67	9									
12	10881	X	10097	-0-	-784	-0-	79	1	10018	3	N	-0-					95
01	10881	X	9796	-0-	-1085	-0-	79	1	9717	3	N	-0-					95
02	10179	X	9319	-0-	-860	-0-	53	1	9266	3	N	-0-					95
03	10881	X	10195	-0-	-686	-0-	57	1	10138	3	N	-0-					95
*04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	53	1	10151	3	N	-0-					95

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	25672	-0-	-2348	-0-	172	1	89	2	N	-0-					-0-
							25411	3									
12	28055	X	26447	-0-	-1608	-0-	185	1	26262	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	25828	-0-	-2413	-0-	186	1	25642	3	N	-0-					-0-
02	26419	X	-0-	-0-	-26419	-0-					N	-0-					-0-
03	28241	X	24839	-0-	-3402	-0-	125	1	24714	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	23738	-0-	-1942	-0-	111	1	11	2	N	-0-					-0-
							23616	3									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	24912	-0-	-1938	-0-	612	1	24300	3	N	-0-					-0-
12	26536	X	25350	-0-	-1186	-0-	614	1	24736	3	N	-0-					-0-
01	26474	X	24762	-0-	-1712	-0-	591	1	24171	3	N	-0-					-0-
02	24650	X	23035	-0-	-1615	-0-	541	1	22494	3	N	-0-					-0-
03	26133	X	23772	-0-	-2361	-0-	542	1	23230	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	22263	-0-	-2637	-0-	513	1	21750	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80010	X	74979	-0-	-5031	-0-	1697	1	73282	2	N	-0-					-0-
12	81747	X	76418	-0-	-5329	-0-	1714	1	74704	2	N	-0-					-0-
01	80445	X	76677	-0-	-3768	-0-	1705	1	74972	2	N	-0-					-0-
02	73863	X	71036	-0-	-2827	-0-	1615	1	69421	2	N	-0-					-0-
03	78647	X	74619	-0-	-4028	-0-	1666	1	72953	2	N	-0-					-0-
04	74970	X	72149	-0-	-2821	-0-	1619	1	70530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	10989	-0-	-5961	-0-	965	1	9930	3	N	85	172	1			106
							94	9									
12	15717	X	14321	-0-	-1396	-0-	841	1	13394	3	N	78	131	1			53
							86	9									
01	15717	X	1207	-0-	-14510	-0-	915	1	263	3	N	26					79
							29	9									
02	14703	X	12814	-0-	-1889	-0-	893	1	11813	3	N	98					177
							108	9									
03	14322	X	12393	-0-	-1929	-0-	943	1	11339	3	N	101	170	1			108
							111	9									
*04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	787	1	13486	3	N	96					204
							106	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1054	1	6654	3	N	35	175	1			30
							39	9									
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1353	1	5464	3	N	53					83
							58	9									
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	848	1	6785	3	N	47					130
							52	9									
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1212	1	6930	3	N	56					186
							62	9									
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1181	1	5930	3	N	32					218
							35	9									
04	6360	X	5636	-0-	-724	-0-	1318	1	4284	3	N	31	169	1			80
							34	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	287	1	7499	3	N	3					109
							3	9									
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	294	1	7607	3	N	14					123
							15	9									
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	286	1	7520	3	N	21					144
							23	9									
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	260	1	6981	3	N	8	143	1			9
							9	9									
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	272	1	7416	3	N	-0-					9
04	7320	X	7295	-0-	-25	-0-	260	1	7011	3	N	22					31
							24	9									

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
11	15870	X	14960	-0-	-910	-0-	568	1	14059	3	N	303	356	1			32
							333	9									
12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	589	1	14458	3	N	313	177	1			168
							344	9									
01	15376	X	15162	-0-	-214	-0-	572	1	14271	3	N	290	355	1			103
							319	9									
02	14384	X	14099	-0-	-285	-0-	522	1	13277	3	N	273	362	1			14
							300	9									
03	15376	X	13837	-0-	-1539	-0-	505	1	13027	3	N	277	266	1			25
							305	9									
04	14880	X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	188	1			71
							257	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 #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11991	-0-		-969		-0-	452	1	11201	3	N	307	182	1			173
									338	9									
12	12524	X	12134	-0-		-390		-0-	460	1	11329	3	N	314	359	1			128
									345	9									
01	12524	X	11947	-0-		-577		-0-	448	1	11179	3	N	291	330	1			89
									320	9									
02	11716	X	11199	-0-		-517		-0-	412	1	10456	3	N	301	355	1			35
									331	9									
03	12524	X	11494	-0-		-1030		-0-	432	1	10765	3	N	270	305	1			-0-
									297	9									
04	12000	X	10882	-0-		-1118		-0-	408	1	10223	3	N	228	179	1			49
									251	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12878	-0-		-802		-0-	496	1	12301	3	N	74					96
									81	9									
12	13547	X	13057	-0-		-490		-0-	502	1	12443	3	N	102	185	1			13
									112	9									
01	13547	X	12764	-0-		-783		-0-	489	1	12211	3	N	58					71
									64	9									
02	12673	X	11352	-0-		-1321		-0-	427	1	10868	3	N	52					123
									57	9									
03	13485	X	12290	-0-		-1195		-0-	457	1	11744	3	N	81	177	1			27
									89	9									
04	12870	X	11026	-0-		-1844		-0-	412	1	10581	3	N	30					57
									33	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9613	-0-		-647		-0-	1332	1	8140	3	N	128	183	1			95
									141	9									
12	10912	X	9388	-0-		-1524		-0-	1353	1	7981	3	N	49					144
									54	9									
01	10912	X	9011	-0-		-1901		-0-	1353	1	7599	3	N	54	163	1			35
									59	9									
02	10208	X	8955	-0-		-1253		-0-	1283	1	7578	3	N	85					120
									94	9									
03	10850	X	8660	-0-		-2190		-0-	1329	1	7240	3	N	83	181	1			22
									91	9									
04	9600	X	8678	-0-		-922		-0-	1303	1	7341	3	N	31					53
									34	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	19786	-0-		-1124		-0-	761	1	18827	3	N	180	183	1			35
									198	9									
12	20925	X	19324	-0-		-1601		-0-	750	1	18412	3	N	147					182
									162	9									
01	20925	X	19555	-0-		-1370		-0-	750	1	18631	3	N	158	184	1			156
									174	9									
02	19546	X	18718	-0-		-828		-0-	708	1	17860	3	N	136	174	1			118
									150	9									
03	20770	X	18963	-0-		-1807		-0-	708	1	18081	3	N	158	241	1			35
									174	9									
04	19800	X	17929	-0-		-1871		-0-	671	1	17111	3	N	134					169
									147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	19642	-0-	-1598	-0-	608	1	19034	3	N	-0-					-0-
12	21793	X	19997	-0-	-1796	-0-	572	1	19425	3	N	-0-					-0-
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	588	1	18921	3	N	-0-					-0-
02	19633	X	17575	-0-	-2058	-0-	466	1	17109	3	N	-0-					-0-
03	20987	X	18984	-0-	-2003	-0-	489	1	18495	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18041	-0-	-1609	-0-	535	1	17506	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	19372	-0-	-2258	-0-	601	1	18771	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	19689	-0-	-1825	-0-	563	1	19126	3	N	-0-					-0-
01	21359	X	19153	-0-	-2206	-0-	578	1	18575	3	N	-0-					-0-
02	19459	X	17219	-0-	-2240	-0-	456	1	16763	3	N	-0-					-0-
03	20801	X	18418	-0-	-2383	-0-	475	1	17943	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	17548	-0-	-1832	-0-	520	1	17028	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	18200	-0-	-2680	-0-	564	1	17636	3	N	-0-					-0-
12	19871	X	17715	-0-	-2156	-0-	506	1	17209	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	518	1	16668	3	N	-0-					-0-
02	18183	X	16136	-0-	-2047	-0-	428	1	15708	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	17159	-0-	-1875	-0-	442	1	16717	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	15601	-0-	-2609	-0-	463	1	15138	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12158	-0-	-682	-0-	377	1	11781	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	361	1	12275	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	12024	-0-	-1089	-0-	362	1	11662	3	N	-0-					-0-
02	11977	X	11405	-0-	-572	-0-	302	1	11103	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12117	-0-	-686	-0-	312	1	11805	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	11355	-0-	-885	-0-	337	1	11018	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56970	X	52425	-0-	-4545	-0-	1187	1	51238	2	N	-0-					-0-
12	57629	X	53088	-0-	-4541	-0-	1191	1	51897	2	N	-0-					-0-
01	56947	X	53110	-0-	-3837	-0-	1181	1	51929	2	N	-0-					-0-
02	51910	X	49869	-0-	-2041	-0-	1134	1	48735	2	N	-0-					-0-
03	55490	X	52031	-0-	-3459	-0-	1162	1	50869	2	N	-0-					-0-
04	52440	X	48635	-0-	-3805	-0-	1091	1	47544	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34080	X	30793	-0-	-3287	-0-	954	1	29839	3	N	-0-					-0-
12	29884	X	29086	-0-	-798	-0-	831	1	28255	3	N	-0-					-0-
01	29884	X	28179	-0-	-1705	-0-	849	1	27330	3	N	-0-					-0-
02	27956	X	25357	-0-	-2599	-0-	672	1	24685	3	N	-0-					-0-
03	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	699	1	26437	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	25846	-0-	-3074	-0-	766	1	25080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	670	1	3015	3	N	47					120
							52	9									
12	4247	X	2774	-0-	-1473	-0-	302	1	2425	3	N	43	123	1			40
							47	9									
01	4526	X	1589	-0-	-2937	-0-	340	1	1218	3	N	28					68
							31	9									
02	4234	X	3387	-0-	-847	-0-	627	1	2706	3	N	49					117
							54	9									
03	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	661	1	2578	3	N	42					159
							46	9									
04	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	669	1	2442	3	N	34					193
							37	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	10534	-0-	-1406	-0-	355	1	10179	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	9997	-0-	-1876	-0-	339	1	9658	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	10920	-0-	-1046	-0-	362	1	10558	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	9945	-0-	-1249	-0-	324	1	9621	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	9922	-0-	-2044	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8743	-0-	-1817	-0-	283	1	8460	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25380	X	11015	-0-	-14365	-0-	501	1	10514	3	N	-0-					-0-
12	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	715	1	23506	3	N	-0-					-0-
01	26970	X	25819	-0-	-1151	-0-	778	1	25041	3	N	-0-					-0-
02	25230	X	22802	-0-	-2428	-0-	604	1	22198	3	N	-0-					-0-
03	26970	X	25118	-0-	-1852	-0-	647	1	24471	3	N	-0-					-0-
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	694	1	22705	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	25765	-0-	-4835	-0-	973	1	24782	3	N	9					34
							10	9									
12	31620	X	27512	-0-	-4108	-0-	1046	1	26443	3	N	21					55
							23	9									
01	30349	X	26867	-0-	-3482	-0-	1010	1	25828	3	N	26					81
							29	9									
02	28391	X	24851	-0-	-3540	-0-	913	1	23916	3	N	20					101
							22	9									
03	30349	X	25655	-0-	-4694	-0-	934	1	24718	3	N	3					104
							3	9									
04	26610	X	24802	-0-	-1808	-0-	909	1	23879	3	N	13					117
							14	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	22498	-0-	-9452	-0-	795	1	21703	3	N	-0-					-0-
12	31310	X	27290	-0-	-4020	-0-	780	1	26510	3	N	-0-					-0-
01	31310	X	26824	-0-	-4486	-0-	808	1	26016	3	N	-0-					-0-
02	28391	X	23337	-0-	-5054	-0-	619	1	22718	3	N	-0-					-0-
03	30132	X	24691	-0-	-5441	-0-	636	1	24055	3	N	-0-					-0-
04	26400	X	23475	-0-	-2925	-0-	696	1	22779	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
11	21030	X	19982	-0-	-1048	-0-	493	1	19489	3	N	-0-					-0-
12	21390	X	20278	-0-	-1112	-0-	496	1	19782	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	20010	-0-	-1225	-0-	482	1	19528	3	N	-0-					-0-
02	19691	X	18478	-0-	-1213	-0-	439	1	18039	3	N	-0-					-0-
03	20925	X	19580	-0-	-1345	-0-	447	1	19133	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18695	-0-	-1285	-0-	435	1	18260	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1011	1	6227	3	N	112	174	1			135
							123	9									
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1000	1	6300	3	N	124	181	1			78
							136	9									
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1037	1	6549	3	N	109					187
							120	9									
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	942	1	6173	3	N	108	172	1			123
							119	9									
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1066	1	6575	3	N	105	168	1			60
							116	9									
04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	911	1	4842	3	N	94					154
							103	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

11	17730	X	16111	-0-	-1619	-0-	616	1	15471	3	N	22					95
							24	9									
12	17763	X	16080	-0-	-1683	-0-	618	1	15425	3	N	34	107	1			22
							37	9									
01	17763	X	15679	-0-	-2084	-0-	599	1	15080	3	N	-0-					22
02	16298	X	14262	-0-	-2036	-0-	532	1	13730	3	N	-0-					22
03	17205	X	14896	-0-	-2309	-0-	551	1	14345	3	N	-0-					22
04	16110	X	13850	-0-	-2260	-0-	513	1	13337	3	N	-0-					22

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

11	40800	X	37788	-0-	-3012	-0-	1172	1	36616	3	N	-0-					-0-
12	37603	X	35443	-0-	-2160	-0-	1013	1	34430	3	N	-0-					-0-
01	37603	X	34782	-0-	-2821	-0-	1048	1	33734	3	N	-0-					-0-
02	35177	X	31553	-0-	-3624	-0-	836	1	30717	3	N	-0-					-0-
03	37603	X	33577	-0-	-4026	-0-	865	1	32712	3	N	-0-					-0-
04	36390	X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1234	1	9362	3	Y	116	119	1			100
							128	9									
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	1287	1	9449	3	Y	82	158	1			24
							90	9									
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	909	1	10222	3	Y	144					168
							158	9									
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1180	1	9889	3	Y	61	174	1			55
							67	9									
03	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	3	Y	60					115
							66	9									
*04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	597	1	15065	3	Y	65	177	1			3
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1143	1	7834	3	N	137	176	1			82
							151	9									
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1186	1	8048	3	N	98	50	1			130
							108	9									
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	718	1	8909	3	N	95	179	1			46
							105	9									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1118	1	7960	3	N	127					173
							140	9									
03	8804	X	6758	-0-	-2046	-0-	1079	1	5583	3	N	87	177	1			83
							96	9									
04	8520	X	6771	-0-	-1749	-0-	1056	1	5601	3	N	104	175	1			12
							114	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	1286	1	3049	3	N	27					95
							30	9									
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1330	1	4682	3	N	20					115
							22	9									
01	4991	X	4251	-0-	-740	-0-	1495	1	2721	3	N	32					147
							35	9									
02	4669	X	4162	-0-	-507	-0-	1360	1	2771	3	N	28	146	1			29
							31	9									
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	1147	1	4108	3	N	15					44
							17	9									
04	5850	X	3449	-0-	-2401	-0-	1477	1	1928	3	N	40					84
							44	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	705	-0-	-11325	-0-	266	1	439	3	Y	-0-	59	1			3
12	1333	X	382	-0-	-951	-0-	375	1	7	9	Y	6	6	1			3
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1434	3	Y	-0-					3
02	1247	X	706	-0-	-541	-0-	190	1	516	3	Y	-0-					3
03	744	X	579	-0-	-165	-0-	553	1	26	9	Y	24					27
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1512	1	1602	3	Y	43					70
							47	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	481	1	11857	3	N	220	181	1			166
							242	9									
12	13330	X	12781	-0-	-549	-0-	491	1	12026	3	N	240	371	1			35
							264	9									
01	13330	X	12687	-0-	-643	-0-	482	1	11966	3	N	217	161	1			91
							239	9									
02	12470	X	11654	-0-	-816	-0-	440	1	11020	3	N	176	173	1			94
							194	9									
03	13330	X	12334	-0-	-996	-0-	455	1	11647	3	N	211	189	1			116
							232	9									
04	12570	X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232	1			78
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	3607	-0-	-7403	-0-	737 132	1 9	2738	3	N	120	180	1			116
12	11377	X	3667	-0-	-7710	-0-	830 147	1 9	2690	3	N	134	178	1			72
01	10447	X	3610	-0-	-6837	-0-	802 140	1 9	2668	3	N	127	179	1			20
02	5423	X	2834	-0-	-2589	-0-	752 125	1 9	1957	3	N	114					134
03	5797	X	3111	-0-	-2686	-0-	750 131	1 9	2230	3	N	119	182	1			71
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	737 118	1 9	3260	3	N	107					178

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9306	-0-	-654	-0-	337 116	1 9	8853	3	N	105	178	1			51
12	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	351 98	1 9	9159	3	N	89	107	1			33
01	9114	X	7812	-0-	-1302	-0-	446 68	1 9	7298	3	N	62					95
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	316 80	1 9	8531	3	N	73					168
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	348 135	1 9	9483	3	N	123	184	1			107
*04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	340 99	1 9	9153	3	N	90	177	1			20

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	14620	-0-	-1370	-0-	1018 40	1 9	13562	3	N	36					89
12	16213	X	15392	-0-	-821	-0-	1025 19	1 9	14348	3	N	17	65	1			41
01	16213	X	15327	-0-	-886	-0-	996 26	1 9	14305	3	N	24					65
02	14239	X	7429	-0-	-6810	-0-	699 11	1 9	6719	3	N	10					75
03	15407	X	8002	-0-	-7405	-0-	739 12	1 9	7251	3	N	11					86
04	14910	X	9959	-0-	-4951	-0-	796 17	1 9	9146	3	N	15					101

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	14930	-0-	-2260	-0-	884 77	1 9	13969	3	N	70					183
12	17763	X	13293	-0-	-4470	-0-	889 1	1 9	12403	3	N	1	152	1			32
01	17794	X	11285	-0-	-6509	-0-	820 24	1 9	10441	3	N	22					54
02	16646	X	15644	-0-	-1002	-0-	922 35	1 9	14687	3	N	32					86
03	17794	X	15100	-0-	-2694	-0-	926 40	1 9	14134	3	N	36					122
04	14940	X	13914	-0-	-1026	-0-	867 90	1 9	12957	3	N	82					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	10682	-0-	-3538	-0-	391	1	10149	3	N	129					198
							142	9									
12	14043	X	11078	-0-	-2965	-0-	409	1	10529	3	N	127	246	1			79
							140	9									
01	14043	X	11301	-0-	-2742	-0-	466	1	10743	3	N	84					163
							92	9									
02	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	469	1	12632	3	N	121	184	1			100
							133	9									
03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	426	1	11628	3	N	114	185	1			29
							125	9									
*04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	415	1	11137	3	N	111					140
							122	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10807	-0-	-653	-0-	416	1	10335	3	N	51	83	1			11
							56	9									
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	468	1	11480	3	N	1					12
							1	9									
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	428	1	10655	3	N	4					16
							4	9									
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	377	1	9588	3	N	13					29
							14	9									
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	3	N	40					69
							44	9									
*04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	377	1	9608	3	N	10					79
							11	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	1152	1	14546	3	N	40	110	1			113
							44	9									
12	17453	X	14257	-0-	-3196	-0-	1095	1	13118	3	N	40					153
							44	9									
01	17453	X	9911	-0-	-7542	-0-	665	1	9222	3	N	22					175
							24	9									
02	15225	X	8020	-0-	-7205	-0-	847	1	7109	3	N	58	158	1			75
							64	9									
03	16275	X	12446	-0-	-3829	-0-	1061	1	11333	3	N	47					122
							52	9									
04	15750	X	11226	-0-	-4524	-0-	974	1	10216	3	N	33					155
							36	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	867	-0-	-213	-0-	846	1	21	9	N	19					158
12	2759	X	905	-0-	-1854	-0-	905	1			N	-0-					158
01	3689	X	1218	-0-	-2471	-0-	1178	1	40	9	N	36					194
02	3451	X	792	-0-	-2659	-0-	785	1	7	9	N	6					200
03	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	792	1	25	9	N	23	166	1			57
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1067	1	10303	3	N	7	58	1			81
							8	9									
12	10974	X	8503	-0-	-2471	-0-	1028	1	7468	3	N	6					87
							7	9									
01	11408	X	8490	-0-	-2918	-0-	1028	1	7439	3	N	21					108
							23	9									
02	10991	X	9084	-0-	-1907	-0-	990	1	8083	3	N	10					118
							11	9									
03	11749	X	9052	-0-	-2697	-0-	1051	1	7980	3	N	19					137
							21	9									
04	11370	X	10812	-0-	-558	-0-	1021	1	9781	3	N	9					146
							10	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	2047	-0-	-5183	-0-	820	1	1227	3	N	-0-					110
12	4309	X	1346	-0-	-2963	-0-	773	1	570	3	N	3					113
							3	9									
01	3317	X	2476	-0-	-841	-0-	814	1	1654	3	N	7					120
							8	9									
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	879	1	4476	3	N	6					126
							7	9									
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	889	1	4070	3	N	9					135
							10	9									
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	921	1	3528	3	N	13					148
							14	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13727	-0-	-1603	-0-	530	1	13046	3	N	137	187	1			18
							151	9									
12	14973	X	13997	-0-	-976	-0-	544	1	13319	3	N	122					140
							134	9									
01	14880	X	13911	-0-	-969	-0-	536	1	13243	3	N	120	182	1			78
							132	9									
02	13688	X	12822	-0-	-866	-0-	485	1	12251	3	N	78	146	1			10
							86	9									
03	14415	X	13442	-0-	-973	-0-	498	1	12819	3	N	114	115	1			9
							125	9									
04	13740	X	12492	-0-	-1248	-0-	470	1	11945	3	N	70	63	1			16
							77	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12728	-0-	-802	-0-	494	1	12070	3	N	149	190	1			28
							164	9									
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	501	1	12163	3	N	170	175	1			23
							187	9									
01	13578	X	12704	-0-	-874	-0-	493	1	12047	3	N	149					172
							164	9									
02	12557	X	11677	-0-	-880	-0-	441	1	11102	3	N	122	189	1			105
							134	9									
03	13392	X	12055	-0-	-1337	-0-	448	1	11434	3	N	157	230	1			32
							173	9									
04	12720	X	11269	-0-	-1451	-0-	424	1	10740	3	N	95	117	1			10
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	16192	-0-	-908	-0-	629	1	15293	3	N	245	179	1			66
							270	9									
12	16740	X	16338	-0-	-402	-0-	633	1	15398	3	N	279	176	1			169
							307	9									
01	16740	X	15941	-0-	-799	-0-	616	1	15096	3	N	208	369	1			8
							229	9									
02	15660	X	14646	-0-	-1014	-0-	550	1	13840	3	N	233	164	1			77
							256	9									
03	16740	X	14595	-0-	-2145	-0-	546	1	13831	3	N	198	139	1			136
							218	9									
04	16200	X	13915	-0-	-2285	-0-	523	1	13163	3	N	208	300	1			44
							229	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	315	1	8251	3	N	104	172	1			59
							114	9									
12	10230	X	6906	-0-	-3324	-0-	260	1	6567	3	N	72					131
							79	9									
01	10230	X	3932	-0-	-6298	-0-	146	1	3719	3	N	61					192
							67	9									
02	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	301	1	7935	3	N	72	177	1			87
							79	9									
03	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	284	1	7631	3	N	105					192
							116	9									
04	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	278	1	7295	3	N	61	172	1			81
							67	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	3	N	96	177	1			93
							106	9									
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	343	1	5142	3	N	84					177
							92	9									
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	594	1	5995	3	N	33	172	1			38
							36	9									
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	555	1	5076	3	N	72					110
							79	9									
03	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	171	1	4670	3	N	122	178	1			54
							134	9									
04	6420	X	4585	-0-	-1835	-0-	163	1	4348	3	N	67					121
							74	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	870	-0-	-4500	-0-	870	1			N	-0-					199
12	3968	X	102	-0-	-3866	-0-	4	1	94	3	N	4	154	1			49
							4	9									
01	3968	X	270	-0-	-3698	-0-	11	1	259	3	N	-0-					49
02	1160	X	139	-0-	-1021	-0-	8	1	131	3	N	-0-					49
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	7	1	159	3	N	55					104
							61	9									
04	870	X	230	-0-	-640	-0-	8	1	219	3	N	3					107
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	14645	-0-	-1795	-0-	559	1	14086	3	N	-0-					60
12	16027	X	14913	-0-	-1114	-0-	572	1	14341	3	N	-0-					60
01	16027	X	14830	-0-	-1197	-0-	564	1	14266	3	N	-0-					60
02	14819	X	13611	-0-	-1208	-0-	504	1	13107	3	N	-0-					60
03	15500	X	14374	-0-	-1126	-0-	530	1	13844	3	N	-0-					60
04	14640	X	13788	-0-	-852	-0-	507	1	13281	3	N	-0-					60

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
11	17940	X	16906	-0-	-1034	-0-	1646	1	15212	3	N	44	79	1			24
							48	9									
12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	1518	1	10962	3	N	18					42
							20	9									
01	9083	X	6516	-0-	-2567	-0-	684	1	5818	3	N	13					55
							14	9									
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1322	1	8047	3	N	57					112
							63	9									
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1530	1	11786	3	N	87					199
							96	9									
*04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1443	1	10303	3	N	15	175	1			39
							17	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
11	7230	X	3789	-0-	-3441	-0-	779	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	3047	-0-	-4424	-0-	776	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	3737	-0-	-2091	-0-	792	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	1741	-0-	-2870	-0-	687	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	851	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	754	1	1988	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
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	769	1	21773	2	N	-0-					-0-
12	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-	808	1	23226	2	N	-0-					-0-
01	24955	X	22052	-0-	-2903	-0-	735	1	21317	2	N	-0-					-0-
02	22794	X	19933	-0-	-2861	-0-	680	1	19253	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	20219	-0-	-3806	-0-	677	1	19542	2	N	-0-					-0-
04	23250	X	19663	-0-	-3587	-0-	662	1	19001	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
11	23880	X	21779	-0-	-2101	-0-	827	1	20876	3	N	69	163	1			30
							76	9									
12	23684	X	22031	-0-	-1653	-0-	847	1	21155	3	N	26					56
							29	9									
01	23374	X	21514	-0-	-1860	-0-	817	1	20595	3	N	93					149
							102	9									
02	21576	X	19644	-0-	-1932	-0-	732	1	18851	3	N	55	181	1			23
							61	9									
03	22630	X	20456	-0-	-2174	-0-	753	1	19663	3	N	36					59
							40	9									
04	21780	X	19227	-0-	-2553	-0-	725	1	18445	3	N	52					111
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7391	-0-	-829	-0-		276	1	7028	3	N	79					116
								87	9									
12	7781	X	7121	-0-	-660	-0-		265	1	6735	3	N	110	167	1			59
								121	9									
01	7781	X	6509	-0-	-1272	-0-		242	1	6212	3	N	50					109
								55	9									
02	7279	X	5960	-0-	-1319	-0-		214	1	5637	3	N	99	185	1			23
								109	9									
03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-		234	1	6267	3	N	44					67
								48	9									
04	7380	X	6944	-0-	-436	-0-		251	1	6562	3	N	119					186
								131	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-						N	20	118	1			13
12	31682	X	-0-	-0-	-31682	-0-						N	-0-					13
01	28582	X	26376	-0-	-2206	-0-		1751	1	24625	3	N	-0-					13
02	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-		1948	1	28421	3	N	19					32
								21	9									
03	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-		1284	1	15996	3	N	33					65
								36	9									
04	25530	X	10738	-0-	-14792	-0-		1021	1	9700	3	N	15					80
								17	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	13736	-0-	-3094	-0-		501	1	13126	3	N	99					130
								109	9									
12	16585	X	13793	-0-	-2792	-0-		508	1	13160	3	N	114	175	1			69
								125	9									
01	16523	X	12980	-0-	-3543	-0-		475	1	12444	3	N	55					124
								61	9									
02	15457	X	13556	-0-	-1901	-0-		483	1	12953	3	N	109	173	1			60
								120	9									
03	15159	X	13310	-0-	-1849	-0-		474	1	12748	3	N	80					140
								88	9									
04	13740	X	12439	-0-	-1301	-0-		441	1	11923	3	N	68	171	1			37
								75	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9548	-0-	-862	-0-		362	1	9035	3	N	137					193
								151	9									
12	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-		357	1	8978	3	N	135	191	1			137
								149	9									
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-		344	1	8861	3	N	133	187	1			83
								146	9									
02	8845	X	8608	-0-	-237	-0-		309	1	8165	3	N	122	185	1			20
								134	9									
03	9455	X	8946	-0-	-509	-0-		320	1	8504	3	N	111					131
								122	9									
04	9150	X	8515	-0-	-635	-0-		306	1	8095	3	N	104	186	1			49
								114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10145	-0-	-1495	-0-	383	1	9616	3	N	133	184	1			123
							146	9									
12	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	370	1	9270	3	N	111	186	1			48
							122	9									
01	11253	X	9864	-0-	-1389	-0-	367	1	9337	3	N	145					193
							160	9									
02	10353	X	9139	-0-	-1214	-0-	335	1	8673	3	N	119	181	1			131
							131	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	338	1	8925	3	N	119	191	1			59
							131	9									
04	10140	X	9088	-0-	-1052	-0-	332	1	8636	3	N	109					168
							120	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	10192	-0-	-4928	-0-	1793	1	8352	3	N	43					119
							47	9									
12	20553	X	7648	-0-	-12905	-0-	1699	1	5892	3	N	52	138	1			33
							57	9									
01	20553	X	8990	-0-	-11563	-0-	1740	1	7171	3	N	72					105
							79	9									
02	9860	X	8243	-0-	-1617	-0-	1461	1	6773	3	N	8					113
							9	9									
03	10540	X	4254	-0-	-6286	-0-	1423	1	2831	3	N	-0-					113
04	10200	X	1408	-0-	-8792	-0-	512	1	757	3	N	126	126	1			113
							139	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	17684	-0-	-7276	-0-	692	1	16956	3	N	33					87
							36	9									
12	20367	X	12772	-0-	-7595	-0-	502	1	12233	3	N	34					121
							37	9									
01	20367	X	5390	-0-	-14977	-0-	207	1	5176	3	N	6					127
							7	9									
02	17081	X	4323	-0-	-12758	-0-	2132	1	2181	3	N	9					136
							10	9									
03	18259	X	14141	-0-	-4118	-0-	1209	1	12915	3	N	15					151
							17	9									
04	17670	X	16841	-0-	-829	-0-	1279	1	15505	3	N	52					203
							57	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	25340	-0-	-1120	-0-	971	1	24310	3	N	54					196
							59	9									
12	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	1010	1	25107	3	N	44	168	1			72
							48	9									
01	27388	X	27388	-0-	-0-	-0-	1043	1	26280	3	N	59					131
							65	9									
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	920	1	23727	3	N	32					163
							35	9									
03	25606	X	24935	-0-	-671	-0-	920	1	23957	3	N	53	175	1			41
							58	9									
04	24780	X	23313	-0-	-1467	-0-	869	1	22423	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
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	412	1	10499	3	N	197	166	1			162
							217	9									
12	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	388	1	9815	3	N	150	163	1			149
							165	9									
01	5363	X	4081	-0-	-1282	-0-	429	1	3604	3	N	44	54	1			139
							48	9									
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	833	1	4220	3	N	111	178	1			72
							122	9									
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1143	1	7262	3	N	133	181	1			24
							146	9									
*04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130					154
							143	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	16536	-0-	-1494	-0-	631	1	15905	3	N	-0-					29
12	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	634	1	15909	3	N	-0-					29
01	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	636	1	16274	3	N	-0-					29
02	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	606	1	15697	3	N	6					35
							7	9									
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	614	1	16187	3	N	2					37
							2	9									
*04	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6					43
							7	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	16992	-0-	-1698	-0-	641	1	16350	3	N	1	189	1			36
							1	9									
12	17949	X	16165	-0-	-1784	-0-	610	1	15555	3	N	-0-					36
01	17949	X	15953	-0-	-1996	-0-	597	1	15356	3	N	-0-					36
02	16414	X	14930	-0-	-1484	-0-	544	1	14367	3	N	17					53
							19	9									
03	17546	X	15616	-0-	-1930	-0-	561	1	15052	3	N	3					56
							3	9									
04	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	551	1	14739	3	N	-0-					56

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26010	X	24113	-0-	-1897	-0-	911	1	23202	3	N	-0-	144	1			8
12	26319	X	24444	-0-	-1875	-0-	925	1	23519	3	N	-0-					8
01	26319	X	24193	-0-	-2126	-0-	905	1	23288	3	N	-0-					8
02	24215	X	22570	-0-	-1645	-0-	823	1	21691	3	N	51					59
							56	9									
03	25420	X	23325	-0-	-2095	-0-	844	1	22470	3	N	10					69
							11	9									
04	24120	X	22187	-0-	-1933	-0-	809	1	21374	3	N	4					73
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	17557	-0-	-1283	-0-	672	1	16885	3	N	-0-					122
12	18662	X	17266	-0-	-1396	-0-	680	1	16586	3	N	-0-					122
01	18662	X	16613	-0-	-2049	-0-	648	1	15919	3	N	42					164
							46	9									
02	17458	X	15515	-0-	-1943	-0-	593	1	14920	3	N	2	132	1			34
							2	9									
*03	18538	X	15601	-0-	-2937	-0-	588	1	14966	3	Y	43	77	1			-0-
							47	9									
04	17550	X	15627	-0-	-1923	-0-	591	1	15033	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23623	X	23623	-0-	-0-	-0-	885	1	22738	3	N	-0-					-0-
12	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	865	1	22317	3	N	-0-					-0-
01	22601	X	22601	-0-	-0-	-0-	830	1	21756	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	21025	X	20061	-0-	-964	-0-	723	1	19338	3	Y	-0-					-0-
03	22475	X	20842	-0-	-1633	-0-	741	1	20101	3	Y	-0-					-0-
04	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	710	1	19191	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28800	X	26635	-0-	-2165	-0-	983	1	25652	3	N	-0-					-0-
12	29140	X	27559	-0-	-1581	-0-	1022	1	26537	3	N	-0-					-0-
01	28644	X	27640	-0-	-1004	-0-	1014	1	26626	3	N	-0-					-0-
02	26564	X	25614	-0-	-950	-0-	921	1	24693	3	N	-0-					-0-
03	27776	X	26783	-0-	-993	-0-	948	1	25814	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	26760	X	25383	-0-	-1377	-0-	903	1	24479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27720	X	25907	-0-	-1813	-0-	971	1	24936	3	N	-0-					3
12	27869	X	26602	-0-	-1267	-0-	1006	1	25596	3	N	-0-					3
01	27745	X	26216	-0-	-1529	-0-	978	1	25238	3	N	-0-					3
02	25723	X	24617	-0-	-1106	-0-	885	1	23732	3	N	-0-					3
03	26939	X	25297	-0-	-1642	-0-	892	1	24405	3	N	-0-					3
04	25920	X	24450	-0-	-1470	-0-	870	1	23580	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
11	19200	X	17830	-0-	-1370	-0-	626	1	17204	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	17837	-0-	-1104	-0-	631	1	17206	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	17520	-0-	-1421	-0-	610	1	16910	3	N	-0-					-0-
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	620	1	17657	3	N	-0-					-0-
03	18414	X	17097	-0-	-1317	-0-	574	1	16523	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	16424	-0-	-1396	-0-	552	1	15872	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
11	22470	X	18754	-0-	-3716	-0-	661	1	18093	3	N	-0-					-0-
12	23188	X	19448	-0-	-3740	-0-	700	1	18748	3	N	-0-					-0-
01	23095	X	20148	-0-	-2947	-0-	715	1	19433	3	N	-0-					-0-
02	21605	X	20124	-0-	-1481	-0-	698	1	19426	3	N	-0-					-0-
03	22537	X	20459	-0-	-2078	-0-	700	1	19759	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	17883	-0-	-1617	-0-	617	1	17266	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	10872	-0-	-10668	-0-	409	1	10463	3	Y	-0-					-0-
12	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	833	1	21228	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	19443	-0-	-1668	-0-	721	1	18722	3	Y	-0-					-0-
02	19749	X	17644	-0-	-2105	-0-	641	1	17003	3	Y	-0-					-0-
03	21111	X	19425	-0-	-1686	-0-	697	1	18728	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	648	1	17256	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

11	22530	X	21178	-0-	-1352	-0-	730	1	20448	3	N	-0-					-0-
12	22475	X	21577	-0-	-898	-0-	749	1	20828	3	N	-0-					-0-
01	22475	X	21216	-0-	-1259	-0-	720	1	20496	3	N	-0-					-0-
02	21025	X	19826	-0-	-1199	-0-	663	1	19163	3	N	-0-					-0-
03	22196	X	20879	-0-	-1317	-0-	682	1	20197	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	20097	-0-	-1083	-0-	661	1	19436	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	1230	1	30204	3	N	93	59	1			110
							102	9									
12	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	1150	1	28069	3	N	66	141	1			35
							73	9									
01	28768	X	20946	-0-	-7822	-0-	812	1	20053	3	N	74					109
							81	9									
02	30479	X	20568	-0-	-9911	-0-	779	1	19677	3	N	102					211
							112	9									
03	32834	X	32834	-0-	-0-	-0-	1232	1	31552	3	N	45	175	1			81
							50	9									
04	31530	X	30951	-0-	-579	-0-	1176	1	29647	3	N	116					197
							128	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

11	17190	X	14342	-0-	-2848	-0-	1417	1	12922	3	N	3	74	1			86
							3	9									
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1274	1	9934	3	N	13					99
							14	9									
01	10509	X	7222	-0-	-3287	-0-	1063	1	6147	3	N	11					110
							12	9									
02	9831	X	2305	-0-	-7526	-0-	848	1	1454	3	N	3					113
							3	9									
03	10509	X	2810	-0-	-7699	-0-	1007	1	1803	3	N	-0-					113
*04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	846	1	11208	3	N	8					121
							9	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

11	11940	X	11874	-0-	-66	-0-	437	1	11299	3	N	125	168	1			18
							138	9									
12	12338	X	12140	-0-	-198	-0-	454	1	11546	3	N	127					145
							140	9									
01	12338	X	11474	-0-	-864	-0-	418	1	10848	3	N	189	183	1			151
							208	9									
02	11542	X	10154	-0-	-1388	-0-	367	1	9648	3	N	126	185	1			92
							139	9									
03	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	375	1	10082	3	N	115					207
							127	9									
04	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185	1			133
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	414	1	10572	3	N	139	190	1			103
							153	9									
12	11966	X	11407	-0-	-559	-0-	426	1	10839	3	N	129	158	1			74
							142	9									
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	414	1	10430	3	N	123					197
							135	9									
02	10991	X	10455	-0-	-536	-0-	386	1	9924	3	N	132	182	1			147
							145	9									
03	11749	X	10615	-0-	-1134	-0-	388	1	10097	3	N	118	182	1			83
							130	9									
04	11130	X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180	1			23
							132	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	17890	-0-	-3530	-0-	699	1	16939	3	N	229	358	1			31
							252	9									
12	18786	X	18313	-0-	-473	-0-	713	1	17274	3	N	296	273	1			54
							326	9									
01	18786	X	17330	-0-	-1456	-0-	669	1	16429	3	N	211	182	1			83
							232	9									
02	17284	X	16085	-0-	-1199	-0-	613	1	15227	3	N	223	180	1			126
							245	9									
03	18476	X	16572	-0-	-1904	-0-	622	1	15732	3	N	198	188	1			136
							218	9									
04	17880	X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182	1			118
							180	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38670	X	26326	-0-	-12344	-0-	596	1	25730	3	N	-0-					-0-
12	37696	X	33753	-0-	-3943	-0-	757	1	32996	3	N	-0-					-0-
01	36859	X	31438	-0-	-5421	-0-	699	1	30739	3	N	-0-					-0-
02	33321	X	30415	-0-	-2906	-0-	691	1	29724	3	N	-0-					-0-
03	33759	X	32874	-0-	-885	-0-	734	1	32140	3	N	-0-					-0-
04	32670	X	29710	-0-	-2960	-0-	667	1	29043	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	29552	-0-	-148	-0-	669	1	28883	3	N	-0-					-0-
12	31992	X	28307	-0-	-3685	-0-	635	1	27672	3	N	-0-					-0-
01	31992	X	27961	-0-	-4031	-0-	622	1	27339	3	N	-0-					-0-
02	29928	X	27751	-0-	-2177	-0-	631	1	27120	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	27958	-0-	-3879	-0-	624	1	27334	3	N	-0-					-0-
04	29550	X	27292	-0-	-2258	-0-	612	1	26680	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	27721	-0-	-7889	-0-	627	1	27094	3	N	-0-					-0-
12	33697	X	28165	-0-	-5532	-0-	632	1	27533	3	N	-0-					-0-
01	31930	X	27791	-0-	-4139	-0-	618	1	27173	3	N	-0-					-0-
02	29116	X	25490	-0-	-3626	-0-	579	1	24911	3	N	-0-					-0-
03	29512	X	26420	-0-	-3092	-0-	590	1	25830	3	N	-0-					-0-
04	27720	X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35190	X	33277	-0-	-1913	-0-	753	1	32524	3	N	-0-					-0-
12	36363	X	30596	-0-	-5767	-0-	686	1	29910	3	N	-0-					-0-
01	35712	X	30268	-0-	-5444	-0-	673	1	29595	3	N	-0-					-0-
02	32567	X	27749	-0-	-4818	-0-	631	1	27118	3	N	-0-					-0-
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	645	1	28232	3	N	-0-					-0-
04	33270	X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

11	11340	X	9949	-0-	-1391	-0-	1186	1	8644	3	N	108					155
							119	9									
12	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	1235	1	8814	3	N	64	182	1			37
							70	9									
01	10323	X	9705	-0-	-618	-0-	1201	1	8430	3	N	67					104
							74	9									
02	9657	X	8606	-0-	-1051	-0-	1057	1	7452	3	N	88	167	1			25
							97	9									
03	10323	X	9107	-0-	-1216	-0-	1190	1	7851	3	N	60	68	1			17
							66	9									
04	9960	X	8833	-0-	-1127	-0-	1149	1	7603	3	N	74					91
							81	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

11	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	1060	1	15008	3	N	67					149
							74	9									
12	18569	X	14220	-0-	-4349	-0-	754	1	13445	3	N	19	112	1			56
							21	9									
01	16771	X	12460	-0-	-4311	-0-	667	1	11759	3	N	31					87
							34	9									
02	15602	X	10952	-0-	-4650	-0-	533	1	10411	3	N	7					94
							8	9									
03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	662	1	17399	3	N	28					122
							31	9									
04	16140	X	13607	-0-	-2533	-0-	501	1	13083	3	N	21					143
							23	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

11	32700	X	24846	-0-	-7854	-0-	562	1	24284	3	N	-0-					-0-
12	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	781	1	34050	3	N	-0-					-0-
01	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	747	1	32830	3	N	-0-					-0-
02	30745	X	30745	-0-	-0-	-0-	699	1	30046	3	N	-0-					-0-
03	31992	X	30964	-0-	-1028	-0-	691	1	30273	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	29918	-0-	-1042	-0-	671	1	29247	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

11	31170	X	26010	-0-	-5160	-0-	589	1	25421	3	N	-0-					-0-
12	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	741	1	32316	3	N	-0-					-0-
01	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	708	1	31139	3	N	-0-					-0-
02	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	664	1	28563	3	N	-0-					-0-
03	32612	X	30418	-0-	-2194	-0-	679	1	29739	3	N	-0-					-0-
04	31560	X	28807	-0-	-2753	-0-	646	1	28161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35460	X	31706	-0-	-3754	-0-	2089	1	29460	3	N	143					197
							157	9									
12	32085	X	31714	-0-	-371	-0-	1584	1	30097	3	N	30	179	1			48
							33	9									
01	32085	X	22178	-0-	-9907	-0-	1037	1	21097	3	N	40					88
							44	9									
02	30015	X	21550	-0-	-8465	-0-	897	1	20537	3	N	105	174	1			19
							116	9									
03	32085	X	25740	-0-	-6345	-0-	943	1	24647	3	N	136					155
							150	9									
04	31050	X	26343	-0-	-4707	-0-	978	1	25299	3	N	60	188	1			27
							66	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1109	1	15555	3	N	24	168	1			30
							26	9									
12	15190	X	14144	-0-	-1046	-0-	730	1	13367	3	N	43					73
							47	9									
01	15190	X	7614	-0-	-7576	-0-	582	1	6960	3	N	65					138
							72	9									
02	14210	X	1631	-0-	-12579	-0-	207	1	1410	3	N	13					151
							14	9									
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	653	1	16824	3	N	51	174	1			28
							56	9									
04	14700	X	13938	-0-	-762	-0-	519	1	13385	3	N	31					59
							34	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
11	20850	X	1698	-0-	-19152	-0-	111	1	1554	3	N	30					125
							33	9									
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	107	1			18
01	11470	X	2032	-0-	-9438	-0-	202	1	1830	3	N	-0-					18
02	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	675	1	11402	3	N	1					19
							1	9									
03	10912	X	7990	-0-	-2922	-0-	290	1	7700	3	N	-0-					19
*04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	386	1	10113	3	N	3					22
							3	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26370	X	24119	-0-	-2251	-0-	920	1	22301	3	N	816	908	1			99
							898	9									
12	25327	X	23900	-0-	-1427	-0-	918	1	22202	3	N	709	708	1			100
							780	9									
01	25327	X	23459	-0-	-1868	-0-	894	1	21796	3	N	699	713	1			86
							769	9									
02	23693	X	21499	-0-	-2194	-0-	787	1	19977	3	N	668	723	1			31
							735	9									
03	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	840	1	21588	3	N	727	692	1			66
							800	9									
04	24120	X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1			49
							749	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	21525	-0-	-1635	-0-	810	1	20095	3	N	564	541	1			97
							620	9									
12	22103	X	21858	-0-	-245	-0-	827	1	20435	3	N	542	537	1			102
							596	9									
01	22103	X	21637	-0-	-466	-0-	810	1	20246	3	N	528	505	1			125
							581	9									
02	20677	X	19398	-0-	-1279	-0-	722	1	18153	3	N	475	520	1			80
							523	9									
03	22103	X	19670	-0-	-2433	-0-	721	1	18420	3	N	481	497	1			64
							529	9									
04	21390	X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1			167
							487	9									

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
11	17700	X	16219	-0-	-1481	-0-	613	1	15378	3	N	207	178	1			123
							228	9									
12	17236	X	17055	-0-	-181	-0-	649	1	16190	3	N	196	180	1			139
							216	9									
01	17236	X	16870	-0-	-366	-0-	634	1	16009	3	N	206	173	1			172
							227	9									
02	16124	X	15492	-0-	-632	-0-	574	1	14717	3	N	183	181	1			174
							201	9									
03	17081	X	16187	-0-	-894	-0-	591	1	15395	3	N	183	185	1			172
							201	9									
04	16500	X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1			159
							179	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
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	1724	1	26995	3	N	173	179	1			123
							190	9									
12	32085	X	30593	-0-	-1492	-0-	1214	1	29294	3	N	77	173	1			27
							85	9									
01	32085	X	30791	-0-	-1294	-0-	1193	1	29521	3	N	70					97
							77	9									
02	30015	X	27218	-0-	-2797	-0-	1004	1	26129	3	N	77					174
							85	9									
03	30597	X	23224	-0-	-7373	-0-	958	1	22213	3	N	48	173	1			49
							53	9									
04	29790	X	26789	-0-	-3001	-0-	986	1	25724	3	N	72					121
							79	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
11	39330	X	30419	-0-	-8911	-0-	2220	1	27901	3	N	271	356	1			74
							298	9									
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	1328	1	33433	3	N	194	167	1			101
							213	9									
01	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1357	1	33336	3	N	185	172	1			114
							204	9									
02	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	1239	1	32235	3	N	170	178	1			106
							187	9									
03	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	1238	1	30441	3	N	192	181	1			117
							211	9									
04	20400	X	11385	-0-	-9015	-0-	1709	1	9566	3	N	100	176	1			41
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	22509	-0-	-1911	-0-	847	1	20992	3	N	609	719	1			48
							670	9									
12	23312	X	22854	-0-	-458	-0-	867	1	21308	3	N	617	545	1			120
							679	9									
01	23312	X	22287	-0-	-1025	-0-	839	1	20809	3	N	581	669	1			32
							639	9									
02	21808	X	20547	-0-	-1261	-0-	759	1	19192	3	N	542	515	1			59
							596	9									
03	23312	X	21420	-0-	-1892	-0-	783	1	20021	3	N	560	507	1			112
							616	9									
04	22500	X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	520	1			57
							512	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					1
							6437	3									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					1
01	14229	X	4498	-0-	-9731	-0-	262	1	4236	3	Y	-0-					1
02	13311	X	-0-	-0-	-13311	-0-					Y	-0-					1
03	12214	X	7903	-0-	-4311	-0-	44	1	7853	3	Y	5					6
							6	9									
*04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	Y	1	6	1			-0-
							7741	3	1	9							

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50574	X	50574	-0-	-0-	-0-	1145	1	49429	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	44767	-0-	-1919	-0-	1004	1	43763	3	N	-0-					-0-
01	46686	X	42936	-0-	-3750	-0-	955	1	41981	3	N	-0-					-0-
02	43674	X	38237	-0-	-5437	-0-	869	1	37368	3	N	-0-					-0-
03	46686	X	40557	-0-	-6129	-0-	905	1	39652	3	N	-0-					-0-
04	45180	X	37698	-0-	-7482	-0-	846	1	36852	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33150	X	31634	-0-	-1516	-0-	232	1	110	2	N	-0-					1
							31292	3									
12	34255	X	-0-	-0-	-34255	-0-					Y	-0-					1
01	34255	X	23297	-0-	-10958	-0-	184	1	23113	3	Y	-0-					1
02	32045	X	-0-	-0-	-32045	-0-					Y	-0-					1
03	34255	X	27861	-0-	-6394	-0-	153	1	27702	3	Y	5					6
							6	9									
04	31620	X	24645	-0-	-6975	-0-	126	1	11	2	Y	1	6	1			-0-
							24507	3	1	9							

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	21919	-0-	-2531	-0-	161	1	76	2	N	-0-					1
							21682	3									
12	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					1
01	24273	X	19433	-0-	-4840	-0-	153	1	19280	3	Y	-0-					1
02	22707	X	-0-	-0-	-22707	-0-					Y	-0-					1
03	24273	X	19972	-0-	-4301	-0-	110	1	19856	3	Y	5					6
							6	9									
04	21930	X	17244	-0-	-4686	-0-	87	1	8	2	Y	1	6	1			-0-
							17148	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1651	1	18820	3	N	22					78
							24	9									
12	13547	X	11522	-0-	-2025	-0-	1325	1	10172	3	N	23					101
							25	9									
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1377	1	12075	3	N	89					190
							98	9									
02	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	1470	1	15680	3	N	53	169	1			74
							58	9									
03	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	1600	1	17409	3	N	39					113
							43	9									
04	13110	X	5269	-0-	-7841	-0-	1037	1	4189	3	N	39	49	1			103
							43	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

11	26910	X	24355	-0-	-2555	-0-	894	1	23461	3	Y	-0-					22
12	26784	X	24098	-0-	-2686	-0-	891	1	23207	3	Y	-0-					22
01	26381	X	23388	-0-	-2993	-0-	853	1	22535	3	Y	-0-					22
02	24128	X	21070	-0-	-3058	-0-	755	1	20315	3	Y	-0-					22
03	25172	X	21982	-0-	-3190	-0-	773	1	21209	3	Y	-0-					22
04	24360	X	20654	-0-	-3706	-0-	733	1	19921	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

11	24540	X	21995	-0-	-2545	-0-	796	1	21199	3	Y	-0-					33
12	24242	X	21833	-0-	-2409	-0-	792	1	21041	3	Y	-0-					33
01	24180	X	21413	-0-	-2767	-0-	763	1	20650	3	Y	-0-					33
02	22040	X	19041	-0-	-2999	-0-	666	1	18375	3	Y	-0-					33
03	22723	X	20796	-0-	-1927	-0-	713	1	20083	3	Y	-0-					33
04	21990	X	19400	-0-	-2590	-0-	671	1	18729	3	Y	-0-					33

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

11	17460	X	15806	-0-	-1654	-0-	569	1	15237	3	N	-0-					-0-
12	17081	X	15423	-0-	-1658	-0-	557	1	14866	3	N	-0-					-0-
01	17081	X	15021	-0-	-2060	-0-	531	1	14490	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	13628	-0-	-1655	-0-	474	1	13154	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	14297	-0-	-2040	-0-	485	1	13812	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	13462	-0-	-2348	-0-	465	1	12997	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

11	30930	X	19478	-0-	-11452	-0-	731	1	18604	3	N	130	110	1			148
							143	9									
12	29512	X	14844	-0-	-14668	-0-	560	1	14164	3	N	109	199	1			58
							120	9									
01	29512	X	23612	-0-	-5900	-0-	885	1	22560	3	N	152	174	1			36
							167	9									
02	26100	X	20880	-0-	-5220	-0-	758	1	19961	3	N	146					182
							161	9									
03	24769	X	14688	-0-	-10081	-0-	536	1	14071	3	N	74	180	1			76
							81	9									
04	22860	X	12498	-0-	-10362	-0-	456	1	11886	3	N	142					218
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	13211	-0-	-5479	-0-	874	1	12264	3	N	66	117	1			72
							73	9									
12	19313	X	15525	-0-	-3788	-0-	1420	1	13977	3	N	116	165	1			23
							128	9									
01	19592	X	17059	-0-	-2533	-0-	801	1	16140	3	N	107					130
							118	9									
02	18328	X	14920	-0-	-3408	-0-	542	1	14261	3	N	106	180	1			56
							117	9									
03	19592	X	13256	-0-	-6336	-0-	481	1	12677	3	N	89					145
							98	9									
04	16500	X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	52					197
							57	9									

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
11	11220	X	8419	-0-	-2801	-0-	1253	1	7146	3	N	18					74
							20	9									
12	10323	X	9920	-0-	-403	-0-	878	1	9018	3	N	22					96
							24	9									
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1030	1	9300	3	N	25					121
							28	9									
02	9657	X	8047	-0-	-1610	-0-	943	1	7087	3	N	15					136
							17	9									
03	9920	X	8065	-0-	-1855	-0-	961	1	7085	3	N	17					153
							19	9									
04	9990	X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	18					171
							20	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
11	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	1011	1	7494	3	N	36					82
							40	9									
12	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-	907	1	5108	3	N	23	74	1			31
							25	9									
01	8587	X	7601	-0-	-986	-0-	939	1	6620	3	N	38					69
							42	9									
02	8236	X	5579	-0-	-2657	-0-	745	1	4800	3	N	31					100
							34	9									
03	8804	X	2352	-0-	-6452	-0-	599	1	1736	3	N	15					115
							17	9									
04	8520	X	613	-0-	-7907	-0-	431	1	176	3	N	5					120
							6	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
11	10590	X	7935	-0-	-2655	-0-	992	1	6929	3	N	13					80
							14	9									
12	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	985	1	7135	3	N	18	70	1			28
							20	9									
01	9145	X	7675	-0-	-1470	-0-	972	1	6689	3	N	13					41
							14	9									
02	8555	X	8212	-0-	-343	-0-	1166	1	7034	3	N	11					52
							12	9									
03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-	1270	1	7585	3	N	13					65
							14	9									
04	7950	X	7483	-0-	-467	-0-	1284	1	6189	3	N	9					74
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	693	1	12956	3	N	88					203
							97	9									
12	14756	X	13508	-0-	-1248	-0-	611	1	12785	3	N	102	221	1			84
							112	9									
01	14756	X	13493	-0-	-1263	-0-	714	1	12673	3	N	96					180
							106	9									
02	13398	X	12289	-0-	-1109	-0-	622	1	11571	3	N	87	165	1			102
							96	9									
03	14322	X	13331	-0-	-991	-0-	576	1	12660	3	N	86					188
							95	9									
04	13740	X	12735	-0-	-1005	-0-	593	1	12066	3	N	69	179	1			78
							76	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

11	38190	X	35325	-0-	-2865	-0-	800	1	34525	3	N	-0-					-0-
12	39463	X	34842	-0-	-4621	-0-	781	1	34061	3	N	-0-					-0-
01	39277	X	33745	-0-	-5532	-0-	750	1	32995	3	N	-0-					-0-
02	36743	X	30767	-0-	-5976	-0-	699	1	30068	3	N	-0-					-0-
03	38223	X	28080	-0-	-10143	-0-	627	1	27453	3	N	-0-					-0-
04	35340	X	13460	-0-	-21880	-0-	302	1	13158	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

11	32760	X	29274	-0-	-3486	-0-	1040	1	28234	3	N	-0-					-0-
12	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	1117	1	30120	3	N	-0-					-0-
01	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1100	1	30081	3	N	-0-					-0-
02	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	1121	1	31046	3	N	-0-					-0-
03	30938	X	28142	-0-	-2796	-0-	966	1	27176	3	N	-0-					-0-
04	29940	X	26161	-0-	-3779	-0-	906	1	25255	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

11	25650	X	23968	-0-	-1682	-0-	847	1	23121	3	N	-0-					-0-
12	25885	X	24931	-0-	-954	-0-	886	1	24045	3	N	-0-					-0-
01	25420	X	24389	-0-	-1031	-0-	853	1	23536	3	N	-0-					-0-
02	23780	X	20946	-0-	-2834	-0-	732	1	20214	3	N	-0-					-0-
03	25265	X	23228	-0-	-2037	-0-	799	1	22429	3	N	-0-					-0-
04	24120	X	21826	-0-	-2294	-0-	753	1	21073	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

11	32850	X	31503	-0-	-1347	-0-	1112	1	30391	3	N	-0-					-0-
12	33883	X	31595	-0-	-2288	-0-	1121	1	30474	3	N	-0-					-0-
01	33883	X	28456	-0-	-5427	-0-	992	1	27464	3	N	-0-					-0-
02	31697	X	29058	-0-	-2639	-0-	988	1	28070	3	N	-0-					-0-
03	33046	X	31195	-0-	-1851	-0-	1040	1	30155	3	N	-0-					-0-
04	31500	X	29258	-0-	-2242	-0-	983	1	28275	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

11	29280	X	27086	-0-	-2194	-0-	923	1	26163	3	N	-0-					-0-
12	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	954	1	26882	3	N	-0-					-0-
01	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	931	1	26785	3	N	-0-					-0-
02	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	854	1	24902	3	N	-0-					-0-
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864	1	25743	3	N	-0-					-0-
*04	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	852	1	25215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37140	X	34751	-0-	-2389	-0-	1234	1	33517	3	N	-0-					-0-
12	38254	X	35378	-0-	-2876	-0-	1263	1	34115	3	N	-0-					-0-
01	38254	X	34524	-0-	-3730	-0-	1211	1	33313	3	N	-0-					-0-
02	34249	X	30285	-0-	-3964	-0-	1065	1	29220	3	N	-0-					-0-
03	35929	X	28507	-0-	-7422	-0-	985	1	27522	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	31322	-0-	-3418	-0-	1090	1	30232	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	14021	-0-	-4999	-0-	526	1	13379	3	N	105	181	1			122
							116	9									
12	16368	X	12121	-0-	-4247	-0-	454	1	11507	3	N	145	250	1			17
							160	9									
01	16368	X	13599	-0-	-2769	-0-	509	1	12984	3	N	96					113
							106	9									
02	15283	X	12585	-0-	-2698	-0-	457	1	12017	3	N	101	171	1			43
							111	9									
03	15066	X	12515	-0-	-2551	-0-	455	1	11959	3	N	92					135
							101	9									
04	14010	X	9929	-0-	-4081	-0-	364	1	9499	3	N	60					195
							66	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
11	18390	X	17699	-0-	-691	-0-	1047	1	16612	3	N	36	169	1			29
							40	9									
12	19003	X	13916	-0-	-5087	-0-	1278	1	12592	3	N	42					71
							46	9									
01	19003	X	9102	-0-	-9901	-0-	1476	1	7626	3	N	-0-					71
02	17110	X	11205	-0-	-5905	-0-	789	1	10391	3	N	23					94
							25	9									
03	18290	X	11681	-0-	-6609	-0-	429	1	11242	3	N	9					103
							10	9									
04	17700	X	13953	-0-	-3747	-0-	519	1	13431	3	N	3					106
							3	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
11	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-					-0-
12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	584	1	15697	3	N	-0-					-0-
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	536	1	14605	3	N	-0-					-0-
02	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	517	1	14485	3	N	-0-					-0-
03	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	513	1	14608	3	N	-0-					-0-
*04	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	512	1	14466	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
11	24030	X	21325	-0-	-2705	-0-	783	1	20542	3	Y	-0-					-0-
12	23777	X	21556	-0-	-2221	-0-	795	1	20761	3	Y	-0-					-0-
01	23777	X	20843	-0-	-2934	-0-	756	1	20087	3	Y	-0-					-0-
02	21547	X	19232	-0-	-2315	-0-	688	1	18544	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	20491	-0-	-1953	-0-	722	1	19769	3	Y	-0-					-0-
04	21330	X	19282	-0-	-2048	-0-	680	1	18602	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
11	1470	X	550	-0-	-920	-0-	550	1			N	-0-					17
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	947	1	4518	3	N	13					30
							14	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	820	1	2095	3	N	41					71
							45	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	952	1	4110	3	N	20					91
							22	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	839	1	2631	3	N	20					111
							22	9									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	671	1	3163	3	N	-0-					111

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	17250	X	16531	-0-	-719	-0-	600	1	15931	3	N	-0-					-0-
12	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	620	1	16424	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	16791	-0-	-11	-0-	601	1	16190	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15093	-0-	-886	-0-	534	1	14559	3	N	-0-					-0-
03	17081	X	15742	-0-	-1339	-0-	552	1	15190	3	N	-0-					-0-
04	16530	X	14958	-0-	-1572	-0-	523	1	14435	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

11	33570	X	30563	-0-	-3007	-0-	1101	1	29462	3	N	-0-					-0-
12	33201	X	31978	-0-	-1223	-0-	1159	1	30819	3	N	-0-					-0-
01	33201	X	30968	-0-	-2233	-0-	1099	1	29869	3	N	-0-					-0-
02	30421	X	28586	-0-	-1835	-0-	993	1	27593	3	N	-0-					-0-
03	31992	X	29669	-0-	-2323	-0-	1015	1	28654	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	28237	-0-	-2723	-0-	973	1	27264	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

11	15420	X	12858	-0-	-2562	-0-	467	1	12391	3	N	-0-					22
12	14601	X	8888	-0-	-5713	-0-	487	1	8401	3	N	-0-					22
01	14601	X	12746	-0-	-1855	-0-	459	1	12287	3	N	-0-					22
02	13659	X	283	-0-	-13376	-0-	8	1	275	3	N	-0-					22
03	13516	X	11695	-0-	-1821	-0-	1219	1	10476	3	N	-0-					22
04	12870	X	6638	-0-	-6232	-0-	934	1	5704	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

11	28530	X	26000	-0-	-2530	-0-	958	1	25042	3	Y	-0-					41
12	27497	X	26600	-0-	-897	-0-	985	1	25615	3	Y	-0-					41
01	27497	X	26131	-0-	-1366	-0-	955	1	25176	3	Y	-0-					41
02	25723	X	22639	-0-	-3084	-0-	812	1	21790	3	Y	34					75
							37	9									
03	27125	X	26140	-0-	-985	-0-	921	1	25184	3	Y	32	107	1			-0-
							35	9									
04	26010	X	24185	-0-	-1825	-0-	862	1	23323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5598	-0-	-1782	-0-	1002	1	4489	3	N	97	90	1			156
							107	9									
12	7130	X	6954	-0-	-176	-0-	1123	1	5690	3	N	128	171	1			113
							141	9									
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1128	1	5884	3	N	128					241
							141	9									
02	6670	X	6627	-0-	-43	-0-	1052	1	5467	3	N	98	171	1			168
							108	9									
03	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	1104	1	5557	3	N	71					239
							78	9									
04	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	1067	1	5278	3	N	110	170	1			179
							121	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12169	-0-	-1241	-0-	1007	1	11033	3	N	117	180	1			128
							129	9									
12	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	969	1	10512	3	N	111	179	1			60
							122	9									
01	11594	X	1031	-0-	-10563	-0-	521	1	508	3	N	2					62
							2	9									
02	11774	X	389	-0-	-11385	-0-	252	1	137	3	N	-0-					62
03	12586	X	365	-0-	-12221	-0-	275	1	90	3	N	-0-					62
04	12180	X	1770	-0-	-10410	-0-	771	1	999	3	N	-0-					62

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	4220	-0-	-5020	-0-	556	1	3559	3	N	95					103
							105	9									
12	9579	X	6302	-0-	-3277	-0-	691	1	5418	3	N	175	180	1			98
							193	9									
01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1075	1	14142	3	N	240	178	1			160
							264	9									
02	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	1267	1	14390	3	N	241	361	1			40
							265	9									
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	801	1	16763	3	N	215	187	1			68
							237	9									
04	14970	X	12079	-0-	-2891	-0-	430	1	11511	3	N	125					193
							138	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39810	X	34258	-0-	-5552	-0-	1364	1	32810	3	N	76					118
							84	9									
12	39339	X	34362	-0-	-4977	-0-	1376	1	32880	3	N	96	169	1			45
							106	9									
01	39339	X	33418	-0-	-5921	-0-	1328	1	32003	3	N	79					124
							87	9									
02	36801	X	25600	-0-	-11201	-0-	993	1	24520	3	N	79	174	1			29
							87	9									
03	35402	X	33796	-0-	-1606	-0-	1304	1	32424	3	N	62					91
							68	9									
04	34260	X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62					153
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	19230	-0-	-480	-0-	1407	1	17795	3	N	25	169	1			77
							28	9									
12	20925	X	14178	-0-	-6747	-0-	1301	1	12846	3	N	28					105
							31	9									
01	21917	X	13947	-0-	-7970	-0-	1279	1	12627	3	N	37					142
							41	9									
02	20503	X	15156	-0-	-5347	-0-	1307	1	13794	3	N	50					192
							55	9									
03	21917	X	12888	-0-	-9029	-0-	1162	1	11684	3	N	38					230
							42	9									
04	19230	X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177	1			93
							44	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8623	-0-	-2327	-0-	1161	1	7427	3	N	32					126
							35	9									
12	13144	X	7431	-0-	-5713	-0-	1146	1	6250	3	N	32	42	1			116
							35	9									
01	13144	X	10813	-0-	-2331	-0-	1267	1	9506	3	N	36					152
							40	9									
02	12296	X	6877	-0-	-5419	-0-	1061	1	5783	3	N	30					182
							33	9									
03	12121	X	9643	-0-	-2478	-0-	1211	1	8364	3	N	62					244
							68	9									
04	10470	X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171	1			101
							31	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10188	-0-	-1272	-0-	1369	1	8819	3	N	-0-	51	1			106
12	10850	X	7906	-0-	-2944	-0-	1316	1	6577	3	N	12					118
							13	9									
01	10106	X	7409	-0-	-2697	-0-	1295	1	6104	3	N	9					127
							10	9									
02	9860	X	8362	-0-	-1498	-0-	1262	1	7093	3	N	6					133
							7	9									
03	10540	X	7840	-0-	-2700	-0-	1301	1	6539	3	N	-0-					133
04	10200	X	6459	-0-	-3741	-0-	1223	1	5232	3	N	4					137
							4	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	17968	-0-	-3332	-0-	668	1	17017	3	N	257	164	1			201
							283	9									
12	20398	X	18151	-0-	-2247	-0-	680	1	17261	3	N	191	331	1			61
							210	9									
01	20398	X	16772	-0-	-3626	-0-	620	1	15930	3	N	202	159	1			104
							222	9									
02	18328	X	15711	-0-	-2617	-0-	564	1	14862	3	N	259	161	1			202
							285	9									
03	19096	X	14827	-0-	-4269	-0-	538	1	14280	3	N	8					210
							9	9									
04	17970	X	15267	-0-	-2703	-0-	549	1	14607	3	N	101	169	1			142
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	13823	-0-	-3337	-0-	515	1	13084	3	N	204	147	1			151
							224	9									
12	16957	X	12434	-0-	-4523	-0-	470	1	11854	3	N	100	177	1			74
							110	9									
01	16957	X	12861	-0-	-4096	-0-	475	1	12195	3	N	174	165	1			83
							191	9									
02	15631	X	14118	-0-	-1513	-0-	513	1	13440	3	N	150	153	1			80
							165	9									
03	16461	X	14165	-0-	-2296	-0-	510	1	13524	3	N	119	162	1			37
							131	9									
04	13830	X	11776	-0-	-2054	-0-	433	1	11321	3	N	20					57
							22	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	11803	-0-	-2447	-0-	437	1	11186	3	N	164	167	1			140
							180	9									
12	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	443	1	11252	3	N	130	186	1			84
							143	9									
01	13299	X	11405	-0-	-1894	-0-	421	1	10806	3	N	162	165	1			81
							178	9									
02	11948	X	10434	-0-	-1514	-0-	374	1	9935	3	N	114					195
							125	9									
03	12493	X	10892	-0-	-1601	-0-	383	1	10296	3	N	194	175	1			214
							213	9									
04	11790	X	9954	-0-	-1836	-0-	354	1	9579	3	N	19	187	1			46
							21	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12187	-0-	-1643	-0-	1310	1	10750	3	N	115	175	1			81
							127	9									
12	14539	X	7479	-0-	-7060	-0-	975	1	6457	3	N	43					124
							47	9									
01	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1348	1	15347	3	N	118	166	1			76
							130	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	1245	1	16921	3	N	101					177
							111	9									
03	14508	X	14196	-0-	-312	-0-	1236	1	12893	3	N	61	176	1			62
							67	9									
*04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1479	1	15578	3	N	69					131
							76	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	12974	-0-	-2446	-0-	1142	1	11659	3	N	157	189	1			97
							173	9									
12	15593	X	12724	-0-	-2869	-0-	1159	1	11394	3	N	155	187	1			65
							171	9									
01	13392	X	12711	-0-	-681	-0-	1157	1	11380	3	N	158	184	1			39
							174	9									
02	12528	X	10067	-0-	-2461	-0-	1003	1	8899	3	N	150					189
							165	9									
03	13392	X	11934	-0-	-1458	-0-	871	1	10900	3	N	148	182	1			155
							163	9									
04	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	112	184	1			83
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	34	159	1			22
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	3					25
01	7843	X	1462	-0-	-6381	-0-	635	1	827	3	N	-0-					25
02	7337	X	6624	-0-	-713	-0-	817	1	5807	3	N	-0-					25
03	7843	X	1194	-0-	-6649	-0-	681	1	484	3	N	26					51
							29	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					51

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	7645	-0-	-9095	-0-	866	1	6777	3	N	2					89
							2	9									
12	32674	X	24522	-0-	-8152	-0-	2424	1	22083	3	N	14	92	1			11
							15	9									
01	32674	X	15321	-0-	-17353	-0-	1201	1	14107	3	N	12					23
							13	9									
02	26535	X	21965	-0-	-4570	-0-	1396	1	20565	3	N	4					27
							4	9									
03	25420	X	4959	-0-	-20461	-0-	431	1	4528	3	N	-0-					27
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					27

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	6424	-0-	-7526	-0-	1096	1	5296	3	N	29	172	1			41
							32	9									
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	5					46
01	9920	X	2951	-0-	-6969	-0-	371	1	2562	3	N	16					62
							18	9									
02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	576	1	9142	3	N	26					88
							29	9									
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	1236	1	16494	3	N	28					116
							31	9									
*04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	4					120
							4	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	6398	-0-	-13012	-0-	991	1	5348	3	N	54	159	1			45
							59	9									
12	23250	X	16329	-0-	-6921	-0-	1418	1	14863	3	N	44	84	1			5
							48	9									
01	23250	X	6302	-0-	-16948	-0-	977	1	5301	3	N	22					27
							24	9									
02	21750	X	9825	-0-	-11925	-0-	1169	1	8601	3	N	50					77
							55	9									
03	21793	X	11908	-0-	-9885	-0-	1497	1	10382	3	N	26					103
							29	9									
04	15810	X	10031	-0-	-5779	-0-	1187	1	8804	3	N	36					139
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	9351	-0-	-6189	-0-	992	1	8326	3	N	30	55	1			64
							33	9									
12	18166	X	16135	-0-	-2031	-0-	1255	1	14845	3	N	32	96	1			-0-
							35	9									
01	18166	X	5349	-0-	-12817	-0-	848	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	1449	1	23520	3	N	12					12
							13	9									
03	17949	X	15978	-0-	-1971	-0-	951	1	15027	3	N	-0-					12
*04	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1194	1	15774	3	N	-0-					12

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
11	32640	X	24632	-0-	-8008	-0-	955	1	23643	3	N	31	160	1			37
							34	9									
12	33728	X	27504	-0-	-6224	-0-	1054	1	26450	3	N	-0-					37
01	33728	X	20409	-0-	-13319	-0-	781	1	19628	3	N	-0-					37
02	29638	X	20994	-0-	-8644	-0-	1175	1	19810	3	N	8					45
							9	9									
03	28582	X	25036	-0-	-3546	-0-	1315	1	23655	3	N	60					105
							66	9									
04	26610	X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9					114
							10	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
11	13440	X	4779	-0-	-8661	-0-	1247	1	3502	3	N	27					57
							30	9									
12	13888	X	6764	-0-	-7124	-0-	1362	1	5380	3	N	20	66	1			11
							22	9									
01	13888	X	7139	-0-	-6749	-0-	1375	1	5747	3	N	15					26
							17	9									
02	9483	X	6023	-0-	-3460	-0-	844	1	5167	3	N	11					37
							12	9									
03	8556	X	6054	-0-	-2502	-0-	907	1	5147	3	N	-0-					37
04	6900	X	1548	-0-	-5352	-0-	771	1	777	3	N	-0-					37

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
11	28500	X	27030	-0-	-1470	-0-	1036	1	25853	3	N	128	291	1			19
							141	9									
12	28768	X	27250	-0-	-1518	-0-	1052	1	26104	3	N	85	92	1			12
							94	9									
01	28768	X	26122	-0-	-2646	-0-	987	1	25043	3	N	84					96
							92	9									
02	26912	X	24721	-0-	-2191	-0-	916	1	23747	3	N	53					149
							58	9									
03	28086	X	25310	-0-	-2776	-0-	923	1	24292	3	N	86	180	1			55
							95	9									
04	27030	X	24549	-0-	-2481	-0-	899	1	23523	3	N	115					170
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	1165	1	16654	3	N	88	170	1			18
							97	9									
12	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	1491	1	22886	3	N	98	106	1			10
							108	9									
01	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1165	1	15636	3	N	71					81
							78	9									
02	14442	X	13539	-0-	-903	-0-	986	1	12510	3	N	39					120
							43	9									
03	15438	X	11351	-0-	-4087	-0-	983	1	10290	3	N	71	182	1			9
							78	9									
04	14940	X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-					9

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1001	1	17188	3	N	21	96	1			26
							23	9									
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	873	1	11068	3	N	10	25	1			11
							11	9									
01	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	737	1	10905	3	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	1003	1	17787	3	Y	7					7
							8	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	583	1	7563	3	Y	-0-					7
04	4860	X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-					7

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	3410	-0-	-7750	-0-	422	1	2932	3	N	51	86	1			26
							56	9									
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	373	1	1978	3	N	59	76	1			9
							65	9									
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	439	1	3464	3	N	66					75
							73	9									
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	354	1	1981	3	N	32					107
							35	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3601	3	N	79	186	1			-0-
							87	9									
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1039	1	5630	3	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	1461	1	37240	3	N	695	537	1			224
							765	9									
12	44795	X	38604	-0-	-6191	-0-	1441	1	36561	3	N	547	715	1			56
							602	9									
01	44795	X	37677	-0-	-7118	-0-	1385	1	35576	3	N	651	548	1			159
							716	9									
02	38164	X	34895	-0-	-3269	-0-	1260	1	33093	3	N	493	549	1			103
							542	9									
03	40796	X	36302	-0-	-4494	-0-	1295	1	34448	3	N	508	544	1			67
							559	9									
04	39480	X	34466	-0-	-5014	-0-	1242	1	32693	3	N	483	538	1			12
							531	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	20371	-0-	-3539	-0-	764	1	19406	3	N	183	177	1			80
							201	9									
12	22816	X	20507	-0-	-2309	-0-	770	1	19500	3	N	215	264	1			31
							237	9									
01	22816	X	19800	-0-	-3016	-0-	735	1	18877	3	N	171					202
							188	9									
02	21025	X	18128	-0-	-2897	-0-	660	1	17306	3	N	147	175	1			174
							162	9									
03	21483	X	18869	-0-	-2614	-0-	680	1	18029	3	N	145	179	1			140
							160	9									
04	20370	X	17733	-0-	-2637	-0-	645	1	16935	3	N	139	185	1			94
							153	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	23854	-0-	-1316	-0-	898	1	22922	3	N	31					86
							34	9									
12	26009	X	24100	-0-	-1909	-0-	911	1	23138	3	N	46	65	1			67
							51	9									
01	26009	X	23390	-0-	-2619	-0-	876	1	22469	3	N	41					108
							45	9									
02	24070	X	20630	-0-	-3440	-0-	778	1	19818	3	N	31					139
							34	9									
03	24893	X	21925	-0-	-2968	-0-	818	1	21066	3	N	37					176
							41	9									
04	23850	X	20449	-0-	-3401	-0-	771	1	19650	3	N	25					201
							28	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	291	1	6396	3	N	53					68
							58	9									
12	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	678	1	5320	3	N	54					122
							59	9									
01	7874	X	5902	-0-	-1972	-0-	677	1	5161	3	N	58	163	1			17
							64	9									
02	7366	X	5468	-0-	-1898	-0-	684	1	4741	3	N	39					56
							43	9									
03	7874	X	6312	-0-	-1562	-0-	640	1	5595	3	N	70	88	1			38
							77	9									
04	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	615	1	5214	3	N	2					40
							2	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	16987	-0-	-1013	-0-	626	1	15979	3	N	347	182	1			226
							382	9									
12	17794	X	16892	-0-	-902	-0-	622	1	15874	3	N	360	529	1			57
							396	9									
01	17794	X	15696	-0-	-2098	-0-	573	1	14741	3	N	347	369	1			35
							382	9									
02	16646	X	15621	-0-	-1025	-0-	572	1	14711	3	N	307	182	1			160
							338	9									
03	17794	X	15290	-0-	-2504	-0-	544	1	14424	3	N	293	363	1			90
							322	9									
04	16980	X	14904	-0-	-2076	-0-	535	1	14092	3	N	252	181	1			161
							277	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	10449	-0-	-4791	-0-	366	1	9853	3	N	209	180	1			82
							230	9									
12	15748	X	13831	-0-	-1917	-0-	875	1	12761	3	N	177	157	1			102
							195	9									
01	15438	X	12707	-0-	-2731	-0-	761	1	11766	3	N	164	155	1			111
							180	9									
02	14442	X	12580	-0-	-1862	-0-	758	1	11607	3	N	195	170	1			136
							215	9									
03	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	926	1	13127	3	N	213	272	1			77
							234	9									
04	13380	X	10629	-0-	-2751	-0-	821	1	9661	3	N	134	177	1			34
							147	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

11	44580	X	38885	-0-	-5695	-0-	966	1	37919	3	N	-0-					-0-
12	44051	X	40540	-0-	-3511	-0-	994	1	39546	3	N	-0-					-0-
01	43679	X	39088	-0-	-4591	-0-	941	1	38147	3	N	-0-					-0-
02	39121	X	35587	-0-	-3534	-0-	847	1	34740	3	N	-0-					-0-
03	41199	X	36581	-0-	-4618	-0-	842	1	35739	3	N	-0-					-0-
04	39240	X	35346	-0-	-3894	-0-	821	1	34525	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

11	31140	X	27827	-0-	-3313	-0-	692	1	27135	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	28103	-0-	-1099	-0-	689	1	27414	3	N	-0-					-0-
01	29202	X	27712	-0-	-1490	-0-	668	1	27044	3	N	-0-					-0-
02	26970	X	26324	-0-	-646	-0-	626	1	25698	3	N	-0-					-0-
03	28830	X	27283	-0-	-1547	-0-	627	1	26656	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	26563	-0-	-1277	-0-	617	1	25946	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

11	41520	X	38043	-0-	-3477	-0-	937	1	37106	3	N	-0-					-0-
12	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	923	1	37245	3	N	-0-					-0-
01	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	858	1	35341	3	N	-0-					-0-
02	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	807	1	33633	3	N	-0-					-0-
03	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	833	1	35960	3	N	-0-					-0-
*04	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	793	1	33991	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

11	17580	X	15780	-0-	-1800	-0-	589	1	15030	3	N	146	186	1			89
							161	9									
12	16306	X	15668	-0-	-638	-0-	585	1	14940	3	N	130	130	1			89
							143	9									
01	16306	X	13878	-0-	-2428	-0-	514	1	13202	3	N	147	185	1			51
							162	9									
02	15254	X	14068	-0-	-1186	-0-	521	1	13392	3	N	141					192
							155	9									
03	16306	X	14660	-0-	-1646	-0-	525	1	13937	3	N	180	187	1			185
							198	9									
04	15780	X	14056	-0-	-1724	-0-	509	1	13403	3	N	131	184	1			132
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	22532	-0-	-1918	-0-	546	1	21986	3	N	-0-					-0-
12	22661	X	19024	-0-	-3637	-0-	455	1	18569	3	N	-0-					-0-
01	22661	X	19373	-0-	-3288	-0-	454	1	18919	3	N	-0-					-0-
02	21199	X	19805	-0-	-1394	-0-	458	1	19347	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	21236	-0-	-1425	-0-	474	1	20762	3	N	-0-					-0-
04	21930	X	20347	-0-	-1583	-0-	457	1	19890	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	19380	X	13175	-0-	-6205	-0-	495	1	12594	3	N	78	71	1			142
							86	9									
12	15128	X	11446	-0-	-3682	-0-	432	1	10920	3	N	85	170	1			57
							94	9									
01	15128	X	13334	-0-	-1794	-0-	499	1	12718	3	N	106					163
							117	9									
02	13717	X	11976	-0-	-1741	-0-	435	1	11447	3	N	85	165	1			83
							94	9									
03	14198	X	9375	-0-	-4823	-0-	342	1	8978	3	N	50					133
							55	9									
04	13170	X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49					182
							54	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	22410	X	19694	-0-	-2716	-0-	778	1	18820	3	N	87					111
							96	9									
12	21762	X	19852	-0-	-1910	-0-	786	1	18935	3	N	119	216	1			14
							131	9									
01	21762	X	19463	-0-	-2299	-0-	766	1	18605	3	N	84					98
							92	9									
02	19894	X	18126	-0-	-1768	-0-	698	1	17323	3	N	95					193
							105	9									
03	20522	X	17670	-0-	-2852	-0-	674	1	16915	3	N	74	179	1			88
							81	9									
04	19680	X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67					155
							74	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

11	11670	X	9205	-0-	-2465	-0-	1139	1	7958	3	N	98	171	1			40
							108	9									
12	12059	X	8691	-0-	-3368	-0-	1146	1	7450	3	N	86	109	1			17
							95	9									
01	12741	X	8908	-0-	-3833	-0-	1152	1	7656	3	N	91					108
							100	9									
02	11919	X	8199	-0-	-3720	-0-	1063	1	7045	3	N	83					191
							91	9									
03	12741	X	7674	-0-	-5067	-0-	1096	1	6520	3	N	53					244
							58	9									
04	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181	1			136
							80	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 #: 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
11	15690	X	15262	-0-	-428	-0-	595	1	14416	3	N	228	185	1			127
							251	9									
12	15562	X	14908	-0-	-654	-0-	585	1	14092	3	N	210	294	1			43
							231	9									
01	15562	X	14565	-0-	-997	-0-	567	1	13807	3	N	174	182	1			35
							191	9									
02	14616	X	13313	-0-	-1303	-0-	510	1	12638	3	N	150					185
							165	9									
03	15624	X	14123	-0-	-1501	-0-	535	1	13448	3	N	127	181	1			131
							140	9									
04	15120	X	12848	-0-	-2272	-0-	491	1	12243	3	N	104	178	1			57
							114	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	13944	-0-	-4386	-0-	547	1	13250	3	N	134	167	1			54
							147	9									
12	17856	X	15323	-0-	-2533	-0-	604	1	14544	3	N	159	180	1			33
							175	9									
01	17856	X	14748	-0-	-3108	-0-	577	1	14020	3	N	137					170
							151	9									
02	14587	X	13464	-0-	-1123	-0-	517	1	12811	3	N	124	163	1			131
							136	9									
03	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	528	1	13263	3	N	103					234
							113	9									
04	14820	X	10770	-0-	-4050	-0-	412	1	10281	3	N	70	187	1			117
							77	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					N	-0-					27
12	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	1245	1	20875	3	N	402	362	1			67
							442	9									
01	40542	X	40542	-0-	-0-	-0-	1728	1	38352	3	N	420	356	1			131
							462	9									
02	33985	X	33985	-0-	-0-	-0-	1537	1	32162	3	N	260	294	1			97
							286	9									
03	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	1509	1	30358	3	N	312	332	1			77
							343	9									
*04	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	1817	1	36655	3	N	312	291	1			98
							343	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	2258	1	30346	3	N	670	538	1			193
							737	9									
12	33387	X	7995	-0-	-25392	-0-	707	1	7084	3	N	185	347	1			31
							204	9									
01	33387	X	18281	-0-	-15106	-0-	1526	1	16184	3	N	519	523	1			27
							571	9									
02	32219	X	16939	-0-	-15280	-0-	1299	1	15100	3	N	491	336	1			182
							540	9									
03	34441	X	18837	-0-	-15604	-0-	1429	1	16800	3	N	553	672	1			63
							608	9									
04	33330	X	7750	-0-	-25580	-0-	953	1	6234	3	N	512	500	1			75
							563	9									

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 #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	27179	-0-	-3781	-0-	975	1	26158	3	N	42	32	1			38
							46	9									
12	28830	X	27144	-0-	-1686	-0-	980	1	26164	3	N	-0-					38
01	28830	X	25914	-0-	-2916	-0-	922	1	24992	3	N	-0-					38
02	26970	X	23072	-0-	-3898	-0-	826	1	22246	3	N	-0-					38
*03	28458	X	24615	-0-	-3843	-0-	866	1	23734	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
04	27180	X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	29850	X	26194	-0-	-3656	-0-	942	1	25216	3	N	33	115	1			27
							36	9									
12	29016	X	25994	-0-	-3022	-0-	940	1	25054	3	N	-0-					27
01	29016	X	25970	-0-	-3046	-0-	924	1	25046	3	N	-0-					27
02	27144	X	23504	-0-	-3640	-0-	842	1	22662	3	N	-0-					27
*03	27466	X	24552	-0-	-2914	-0-	863	1	23653	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
04	26190	X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	618	1	15797	3	N	136	171	1			87
							150	9									
12	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	612	1	15625	3	N	143	184	1			46
							157	9									
01	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	575	1	14762	3	N	180	185	1			41
							198	9									
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	534	1	13729	3	N	129					170
							142	9									
03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	552	1	14643	3	N	210	178	1			202
							231	9									
*04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271	1			78
							162	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
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	104	168	1			51
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	20					71
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1407	1	51	9	N	46					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	856	1	43	9	N	39					182
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					182

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	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	1339	1	16218	3	N	393	328	1			143
							432	9									
12	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	1531	1	20342	3	N	378	345	1			176
							416	9									
01	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	1418	1	17738	3	N	358	357	1			177
							394	9									
02	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	1344	1	17396	3	N	365	324	1			218
							402	9									
03	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	1396	1	17825	3	N	291	331	1			178
							320	9									
*04	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1359	1	17436	3	N	241	333	1			86
							265	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
11	36210	X	26178	-0-	-10032	-0-	994	1	24177	3	N	915	891	1			118
							1007	9									
12	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	1692	1	26438	3	N	964	875	1			207
							1060	9									
01	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	1626	1	25505	3	N	941	916	1			232
							1035	9									
02	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	1611	1	21128	3	N	832	879	1			185
							915	9									
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	1426	1	19059	3	N	850	875	1			160
							935	9									
*04	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	1464	1	19450	3	N	814	879	1			95
							895	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

11	30360	X	25644	-0-	-4716	-0-	922	1	24722	3	N	-0-					9
12	28272	X	25963	-0-	-2309	-0-	938	1	25021	3	N	4					13
							4	9									
01	28272	X	25828	-0-	-2444	-0-	917	1	24878	3	Y	30	43	1			-0-
							33	9									
02	26274	X	23093	-0-	-3181	-0-	826	1	22266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	27032	X	24658	-0-	-2374	-0-	868	1	23790	3	Y	-0-					-0-
04	25650	X	23519	-0-	-2131	-0-	833	1	22686	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

11	52500	X	46938	-0-	-5562	-0-	1062	1	45876	3	N	-0-					-0-
12	53227	X	46579	-0-	-6648	-0-	1045	1	45534	3	N	-0-					-0-
01	52576	X	46455	-0-	-6121	-0-	1033	1	45422	3	N	-0-					-0-
02	47328	X	41568	-0-	-5760	-0-	945	1	40623	3	N	-0-					-0-
03	48267	X	42788	-0-	-5479	-0-	955	1	41833	3	N	-0-					-0-
04	46950	X	41542	-0-	-5408	-0-	1398	1	40144	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

11	60630	X	54659	-0-	-5971	-0-	1237	1	53422	3	N	-0-					-0-
12	60698	X	56111	-0-	-4587	-0-	1258	1	54853	3	N	-0-					-0-
01	60326	X	55660	-0-	-4666	-0-	1238	1	54422	3	N	-0-					-0-
02	55622	X	50244	-0-	-5378	-0-	1142	1	49102	3	N	-0-					-0-
03	58373	X	51958	-0-	-6415	-0-	1160	1	50798	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	49805	-0-	-4855	-0-	1676	1	48129	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

11	22320	X	18900	-0-	-3420	-0-	819	1	18031	3	N	45					79
							50	9									
12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	631	1	15931	3	N	82	151	1			10
							90	9									
01	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	602	1	15354	3	N	61					71
							67	9									
02	14790	X	14434	-0-	-356	-0-	527	1	13827	3	N	73					144
							80	9									
03	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	595	1	15754	3	N	58					202
							64	9									
04	15300	X	15239	-0-	-61	-0-	556	1	14627	3	N	51	188	1			65
							56	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
11	33840	X	30148	-0-	-3692	-0-	1092	1	29056	3	N	-0-					-0-
12	33201	X	30278	-0-	-2923	-0-	1102	1	29176	3	N	-0-					-0-
01	33201	X	29150	-0-	-4051	-0-	1056	1	28094	3	N	-0-					-0-
02	30827	X	26836	-0-	-3991	-0-	950	1	25886	3	N	-0-					-0-
03	31341	X	28003	-0-	-3338	-0-	975	1	27028	3	N	-0-					-0-
04	30150	X	26420	-0-	-3730	-0-	928	1	25492	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

11	28200	X	5364	-0-	-22836	-0-	1105	1	4250	3	N	8					111
							9	9									
12	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					111
01	24273	X	3712	-0-	-20561	-0-	357	1	3345	3	N	9					120
							10	9									
02	21054	X	19856	-0-	-1198	-0-	1596	1	18197	3	N	57					177
							63	9									
03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1572	1	14807	3	N	33					210
							36	9									
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1			46
							15	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

11	27030	X	23344	-0-	-3686	-0-	930	1	22352	3	N	56	182	1			46
							62	9									
12	27931	X	14496	-0-	-13435	-0-	1464	1	12978	3	N	49					95
							54	9									
01	28210	X	13958	-0-	-14252	-0-	1183	1	12736	3	N	35					130
							39	9									
02	26390	X	25327	-0-	-1063	-0-	974	1	24275	3	N	71					201
							78	9									
03	28210	X	25519	-0-	-2691	-0-	936	1	24536	3	N	43	183	1			61
							47	9									
04	23340	X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75					136
							83	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

11	22290	X	20137	-0-	-2153	-0-	756	1	19257	3	N	113					152
							124	9									
12	23002	X	20632	-0-	-2370	-0-	780	1	19729	3	N	112	245	1			19
							123	9									
01	22599	X	20575	-0-	-2024	-0-	770	1	19707	3	N	89					108
							98	9									
02	20764	X	19103	-0-	-1661	-0-	697	1	18288	3	N	107	175	1			40
							118	9									
03	21948	X	20019	-0-	-1929	-0-	723	1	19199	3	N	88					128
							97	9									
04	20130	X	18893	-0-	-1237	-0-	686	1	18127	3	N	73	178	1			23
							80	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
11	35370	X	24099	-0-	-11271	-0-	902	1	22683	3	N	467	351	1			146
							514	9									
12	27900	X	24253	-0-	-3647	-0-	929	1	22822	3	N	456	523	1			79
							502	9									
01	27962	X	16598	-0-	-11364	-0-	619	1	15685	3	N	267	180	1			166
							294	9									
02	26158	X	15159	-0-	-10999	-0-	836	1	14055	3	N	244	362	1			48
							268	9									
03	24986	X	24313	-0-	-673	-0-	1667	1	22293	3	N	321	311	1			58
							353	9									
04	24090	X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	20893	3	N	337	218	1			177
							371	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
11	22830	X	18849	-0-	-3981	-0-	1214	1	17457	3	N	162	169	1			214
							178	9									
12	23591	X	20550	-0-	-3041	-0-	1365	1	19086	3	N	90	177	1			127
							99	9									
01	23591	X	15998	-0-	-7593	-0-	1026	1	14784	3	N	171					298
							188	9									
02	20097	X	17397	-0-	-2700	-0-	1145	1	16144	3	N	98	359	1			37
							108	9									
03	20553	X	15589	-0-	-4964	-0-	1086	1	14284	3	N	199					236
							219	9									
04	19890	X	10001	-0-	-9889	-0-	737	1	9161	3	N	94	184	1			146
							103	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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7	-0-	7	1327	7	2			N	-0-					132
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					132
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					132
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					132
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					132
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					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
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9	-0-	9	3166	9	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14					42
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					42
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1270	2	8	9	N	7					49
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					176
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	336	2	31	9	N	28	1	8			87
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					95
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					95
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					72
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					72
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					72
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					72

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					132
12	1302	N	260	-0-	-1042	-0-	260	2			N	-0-					132
01	961	N	371	-0-	-590	-0-	367	2	4	9	N	4					136
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					136
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					136
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	8310	-0-	-2550	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8196	-0-	-1848	-0-	8195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9641	X	7988	-0-	-1653	-0-	7987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9019	X	6998	-0-	-2021	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8587	X	7581	-0-	-1006	-0-	7579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8310	X	7420	-0-	-890	-0-	7419	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

11	1920	N	1489	-0-	-431	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

11	14010	X	12122	-0-	-1888	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10486	-0-	-271	-0-	10483	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	10757	X	7232	-0-	-3525	-0-	7228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	10063	X	4458	-0-	-5605	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10407	-0-	-350	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6819	-0-	-3591	-0-	6813	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

11	22980	X	19688	-0-	-3292	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20283	-0-	-2037	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	21377	-0-	-943	-0-	21376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20880	X	18924	-0-	-1956	-0-	18923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22320	X	19876	-0-	-2444	-0-	19874	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20700	X	20228	-0-	-472	-0-	20227	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3437	-0-	337	393	3437	2			N	-0-					-0-
01	622	N	229	-0-	-393	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	211	-0-	-978	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	169	-0-	-1102	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	223	-0-	-1007	-0-	223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	348	N	240	-0-	-108	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					113
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					113
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					113
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					113
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

11	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1587	-0-	-1353	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1515	-0-	-22	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

11	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

11	13080	X	5708	-0-	-7372	-0-	5700	2	8	9	N	7					72
12	13206	X	7796	-0-	-5410	-0-	7788	2	8	9	N	7					79
01	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11733	2	31	9	N	28					107
02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10952	2	17	9	N	15					122
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					122
*04	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12035	2	11	9	N	10					132

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

11	9390	X	6604	-0-	-2786	-0-	6604	2			N	-0-					48
12	8525	X	7125	-0-	-1400	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			48
01	8370	X	5885	-0-	-2485	-0-	5884	2	1	9	N	1	1	8			48
02	6438	X	5415	-0-	-1023	-0-	5415	2			N	-0-					48
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9090	2	9	9	N	8	3	8			53
*04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15241	2	39	9	N	35	2	8			86

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					28
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					28
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			28
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			28
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12728	-0-	-1012	-0-	12728	2			N	-0-					58
12	16120	X	13695	-0-	-2425	-0-	13694	2	1	9	N	1	1	8			58
01	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14889	2	9	9	N	8	1	8			65
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13720	2	8	9	N	7	2	8			70
03	13702	X	10375	-0-	-3327	-0-	10343	2	32	9	N	29	1	8			98
*04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15165	2	53	9	N	48	1	8			145

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					100
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3168	2	11	9	N	10					110
01	1054	X	125	-0-	-929	-0-	125	2			N	-0-					110
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4386	2	24	9	N	22					132
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5193	2	26	9	N	24	77	1			79
*04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					79

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	12778	-0-	-2432	-0-	12778	2			N	-0-					29
12	15717	X	12999	-0-	-2718	-0-	12998	2	1	9	N	1	1	8			29
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15705	2	10	9	N	9	1	8			37
02	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12833	2	2	9	N	2	2	8			37
03	13206	X	11278	-0-	-1928	-0-	11254	2	24	9	N	22	2	8			57
04	15210	X	7615	-0-	-7595	-0-	7606	2	9	9	N	8	1	8			64

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					124
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8817	2	1	9	N	1	1	8			124
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9024	2	1	9	N	1	1	8			124
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11724	2	2	9	N	2	2	8			124
03	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15809	2	17	9	N	15	3	8			136
*04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12403	2	6	9	N	5	2	8			139

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	2			N	-0-					35
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					35
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					35
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					35
03	1891	N	653	-0-	-1238	-0-	653	2			N	-0-					35
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					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
11	16680	X	13158	-0-	-3522	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	12680	-0-	-3750	-0-	12679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15841	X	11591	-0-	-4250	-0-	11590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13717	X	9275	-0-	-4442	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13882	-0-	-750	-0-	13880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13170	X	9080	-0-	-4090	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	16817	-0-	-3043	-0-	16773	2	44	9	N	40	180	1			25
12	20522	X	17047	-0-	-3475	-0-	17032	2	15	9	N	14	1	8			38
01	18848	X	16986	-0-	-1862	-0-	16960	2	26	9	N	24	4	8			58
02	17487	X	16921	-0-	-566	-0-	16919	2	2	9	N	2	2	8			58
03	18693	X	16108	-0-	-2585	-0-	16050	2	58	9	N	53	5	8			106
*04	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17089	2	99	9	N	90	1	8			195

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	841	N	732	-0-	-109	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					42
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					42
02	1508	N	797	-0-	-711	-0-	797	2			N	-0-					42
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					42
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	493	N	66	-0-	-427	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7081	-0-	4081	5640	7081	2			N	-0-					25
12	3100	N	4936	-0-	1836	7476	4936	2			N	-0-					25
01	14425	X	6949	-0-	-7476	-0-	6949	2			N	-0-					25
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					25
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					25
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	44715	2			N	-0-					25
12	29698	X	26868	-0-	-2830	-0-	26867	2	1	9	N	1	1	8			25
01	29543	X	26715	-0-	-2828	-0-	26713	2	2	9	N	2	2	8			25
02	27782	X	24159	-0-	-3623	-0-	24157	2	2	9	N	2	2	8			25
03	29698	X	24520	-0-	-5178	-0-	24518	2	2	9	N	2	2	8			25
04	28740	X	23156	-0-	-5584	-0-	23155	2	1	9	N	1	1	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4979	-0-	1979	1979	4979	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4758	-0-	1658	3637	4755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100	N	4423	-0-	1323	4960	4417	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9594	X	4634	-0-	-4960	-0-	4627	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	10780	-0-	-4400	-0-	10689	2	91	9	N	83	188	1			27
12	15128	X	10821	-0-	-4307	-0-	10819	2	2	9	N	2	2	8			27
01	15128	X	11206	-0-	-3922	-0-	11187	2	19	9	N	17	2	8			42
02	12789	X	9721	-0-	-3068	-0-	9719	2	2	9	N	2	2	8			42
03	11873	X	10890	-0-	-983	-0-	10849	2	41	9	N	37	2	8			77
*04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13394	2	64	9	N	58	1	8			134

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	11021	-0-	-3919	-0-	11021	2			N	-0-					53
12	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	11812	2			N	-0-					53
01	12493	X	9566	-0-	-2927	-0-	9553	2	13	9	N	12	2	8			63
02	11687	X	9738	-0-	-1949	-0-	9737	2	1	9	N	1	1	8			63
03	11997	X	11644	-0-	-353	-0-	11608	2	36	9	N	33	3	8			93
*04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11589	2	34	9	N	31	1	8			123

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6504	-0-	3504	5213	6504	2			N	-0-					57
12	3100	N	3467	-0-	367	5580	3467	2			N	-0-					57
01	7450	X	1870	-0-	-5580	-0-	1870	2			N	-0-					57
02	2755	X	1389	-0-	-1366	-0-	1389	2			N	-0-					57
03	2945	X	1418	-0-	-1527	-0-	1415	2	3	9	N	3					60
04	2850	X	1260	-0-	-1590	-0-	1260	2			N	-0-					60

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	1824	-0-	-9606	-0-	1824	2			N	-0-					30
12	11811	X	5877	-0-	-5934	-0-	5877	2			N	-0-					30
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					30
02	9715	X	8898	-0-	-817	-0-	8887	2	11	9	N	10					40
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11186	2	22	9	N	20					60
*04	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11966	2	20	9	N	18					78

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	435	N	243	-0-	-192	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					26
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

11	17490	X	14801	-0-	-2689	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16310	-0-	16310	16310	16309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		17638	-0-	17638	33948	17636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		10098	-0-	10098	44046	10097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63883	X	19837	-0-	-44046	-0-	19830	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20126	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	760	-0-	-5150	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	922	-0-	-4813	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	1000	-0-	-4456	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	898	-0-	-1306	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	930	X	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	960	X	587	-0-	-373	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4170	-0-	-615	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4481	-0-	-634	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "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
11	33930	X	31600	-0-	-2330	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32202	-0-	32202	32202	32200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		30519	-0-	30519	62721	30515	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	DLQ G-10		28589	-0-	28589	91310	28582	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121300	X	29990	-0-	-91310	-0-	29983	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28508	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	8536	-0-	-3944	-0-	8536	2			N	-0-					87
12	12586	X	9472	-0-	-3114	-0-	9448	2	24	9	N	22					109
01	12586	X	8323	-0-	-4263	-0-	8262	2	61	9	N	55					164
02	11252	X	11236	-0-	-16	-0-	11194	2	42	9	N	38					202
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-	175	1			27
*04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13421	2	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800	X	29313	-0-	-2487	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	29997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	32240	X	28594	-0-	-3646	-0-	28593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29319	X	26758	-0-	-2561	-0-	26757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30907	X	27861	-0-	-3046	-0-	27859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29310	X	26525	-0-	-2785	-0-	26524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	2427	-0-	-6033	-0-	2427	2			N	-0-					30
12	7936	X	4945	-0-	-2991	-0-	4920	2	25	9	N	23	1	8			52
01	7936	X	7107	-0-	-829	-0-	7098	2	9	9	N	8					60
02	7424	X	4774	-0-	-2650	-0-	4728	2	46	9	N	42					102
03	4960	X	3863	-0-	-1097	-0-	3839	2	24	9	N	22					124
04	6870	X	3794	-0-	-3076	-0-	3748	2	46	9	N	42					166

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	928	N	298	-0-	-630	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					168
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					168
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					168
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					168
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	28	-0-	-452	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	201	-0-	-512	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	667	N	447	-0-	-220	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					63
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10720	2	12	9	N	11	1	8			73
01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10431	2	3	9	N	3					76
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9643	2	7	9	N	6					82
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10428	2	8	9	N	7	2	8			87
*04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10491	2	31	9	N	28					115

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	203	N	58	-0-	-145	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8920	-0-	-710	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7852	-0-	-1196	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9540	X	9428	-0-	-112	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	216	-0-	-504	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30270	X	3106	-0-	-27164	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	28825	-0-	-1741	-0-	28823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	28117	X	27743	-0-	-374	-0-	27741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26042	X	25116	-0-	-926	-0-	25114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	28830	X	25889	-0-	-2941	-0-	25887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27900	X	23892	-0-	-4008	-0-	23891	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-255	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1247	N	1132	-0-	-115	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

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
11	840	X	180	-0-	-660	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	961	X	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	961	X	304	-0-	-657	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	899	X	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	903	-0-	-2037	-0-	903	2			N	-0-					130
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5141	2	42	9	N	38	38	8			130
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6542	2	20	9	N	18	18	1			130
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6749	2	175	9	N	159	11	8			278
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5587	2	98	9	N	89	185	1	14	8	168
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5776	2	184	9	N	167	5	8			330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106																	
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	419	-0-	-914	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-					-0-
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885																	
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	992	N	319	-0-	-673	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177																	
11	23970	X	19782	-0-	-4188	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20972	-0-	20972	20972	20972	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19895	-0-	19895	40867	19895	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18984	-0-	18984	59851	18983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	77771	X	17920	-0-	-59851	-0-	17919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855																	
11	35400	X	32155	-0-	-3245	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	29406	-0-	-6833	-0-	29403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35960	X	26384	-0-	-9576	-0-	26382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32567	X	28467	-0-	-4100	-0-	28464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	34255	X	29590	-0-	-4665	-0-	29588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32160	X	27995	-0-	-4165	-0-	27993	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8636	-0-	-1873	-0-	8635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10509	X	9326	-0-	-1183	-0-	9324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9831	X	8861	-0-	-970	-0-	8859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10509	X	9484	-0-	-1025	-0-	9481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10170	X	9272	-0-	-898	-0-	9271	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

11	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

11	1170	X	506	-0-	-664	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	295	-0-	-914	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	725	N	171	-0-	-554	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	671	-0-	-373	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	725	N	138	-0-	-587	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	24581	-0-	-3679	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	21517	-0-	-7499	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	24060	-0-	-4243	-0-	24059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25085	X	22983	-0-	-2102	-0-	22981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26381	X	22425	-0-	-3956	-0-	22423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24570	X	21360	-0-	-3210	-0-	21359	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1127	-0-	-3283	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	X	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	713	X	127	-0-	-586	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3771	-0-	-1029	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3209	-0-	-822	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	796	-0-	-692	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	837	N	204	-0-	-633	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
*04	2471	N	2348	-0-	-123	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1592	-0-	-702	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	778	-0-	-741	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	751	-0-	-768	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	18750	X	17299	-0-	-1451	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17655	-0-	-1503	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17275	-0-	-1573	-0-	17274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17139	X	15716	-0-	-1423	-0-	15715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18321	X	16629	-0-	-1692	-0-	16627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	17310	X	15956	-0-	-1354	-0-	15956	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
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	984	-0-	-1465	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	2037	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
11	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
01	30716	X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	2			N	-0-					-0-
02	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7228	2	43	9	N	39	172	1			34
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8279	2	31	9	N	28					62
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7948	2	14	9	N	13					75
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6924	2	17	9	N	15					90
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7381	2	52	9	N	47					137
*04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23					160

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3131	-0-	131	131	3100	2	31	9	N	28	91	1			26
12	1798	N	1187	-0-	-611	-0-	1179	2	8	9	N	7					33
01	1922	N	197	-0-	-1725	-0-	197	2			N	-0-					33
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					33
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6496	2	9	9	N	8					135
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7958	2	107	9	N	97	186	1			46
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7459	2	25	9	N	23					69
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7233	2	42	9	N	38					107
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7038	2	33	9	N	30					137
*04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7014	2	17	9	N	15					152

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	837	N	482	-0-	-355	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	551	N	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6556	-0-	-2444	-0-	6556	2			N	-0-					75
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4288	2	39	9	N	35					110
01	6448	X	1426	-0-	-5022	-0-	1415	2	11	9	N	10					120
02	6032	X	4578	-0-	-1454	-0-	4509	2	69	9	N	63					183
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6034	2	8	9	N	7	157	1			33
*04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7486	2	19	9	N	17					50

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	19879	-0-	16879	51118	18610	2	1269	9	Y	1154	1021	1			509
12	T. A.		15743	-0-	15743	66861	15163	2	580	9	Y	527	519	1	7	8	510
01	T. A.		14075	-0-	14075	80936	13700	2	375	9	Y	341	524	1	6	8	321
02	T. A.		11420	-0-	11420	92356	11139	2	281	9	Y	255	347	1	2	8	227
03	T. A.		10497	-0-	10497	102853	10300	2	197	9	Y	179	344	1	3	8	59
04	T. A.		9765	-0-	9765	112618	9536	2	229	9	Y	208	1	8			266

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	261	N	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10195	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20064	X	4821	-0-	-15243	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4988	X	83	-0-	-4905	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	570	-0-	-4260	-0-	570	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	4874	-0-	-3016	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	7663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7657	X	4847	-0-	-2810	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9720	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					57
12	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-					57
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	1	8			57
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	2			N	-0-					-0-
02	4692	X	4437	-0-	-255	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	660	X	172	-0-	-488	-0-	172	2			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
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
*04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	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
11	7950	X	5677	-0-	-2273	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4157	-0-	-3903	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	4821	-0-	-2719	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7553	-0-	-414	-0-	7552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	5266	-0-	-1874	-0-	5266	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
11	810	X	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					113
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					113
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	N	7	7	8			113
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5	5	8			113
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7	7	8			113
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5294	-0-	-2549	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	2090	-0-	-5247	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	2059	-0-	-5784	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5206	-0-	-684	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4492	-0-	-1018	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

11	3690	X	24	-0-	-3666	-0-	23	2	1	9	N	1					94
12	372	X	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					94
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					94
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	547	-0-	-600	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
03	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
*04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15622	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3841	-0-	3841	3841	3841	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4049	-0-	4049	7890	4049	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7653	-0-	7653	15543	7653	2			N	-0-					-0-
*04	23524	X	7981	-0-	-15543	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4486	-0-	1586	1586	4486	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10113	-0-	7013	8599	10113	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12601	-0-	9601	18200	12601	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	3309	-0-	-2752	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
*04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9452	-0-	-1584	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	7702	-0-	-2506	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9151	-0-	-1761	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9724	-0-	6624	6624	9723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18556	X	11932	-0-	-6624	-0-	11931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9932	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-	91	1			-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	771	-0-	-2174	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

11	4860	X	2466	-0-	-2394	-0-	2460	2	6	9	N	5					32
12	7564	X	4352	-0-	-3212	-0-	4335	2	17	9	N	15					47
01	7564	X	7463	-0-	-101	-0-	7438	2	25	9	N	23					70
02	5800	X	5060	-0-	-740	-0-	5027	2	33	9	N	30					100
03	6200	X	5260	-0-	-940	-0-	5225	2	35	9	N	32	105	1			27
04	7230	X	4583	-0-	-2647	-0-	4583	2			N	-0-					27

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

11	14910	X	8017	-0-	-6893	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	6929	-0-	-8478	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	6866	-0-	-6247	-0-	6865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9947	X	6280	-0-	-3667	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6021	-0-	-4612	-0-	6020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8010	X	5983	-0-	-2027	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	6123	2	30	9	N	27					84
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11717	2	182	9	N	165	182	1			67
01	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8928	2	21	9	N	19	1	8			85
02	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12393	2	120	9	N	109	171	1	1	8	22
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					22
04	9390	X	6760	-0-	-2630	-0-	6692	2	68	9	N	62					84

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					43
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					43
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1309	2			N	-0-					43
02	1740	N	259	-0-	-1481	-0-	259	2			N	-0-					43
03	1674	N	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-					43
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
01	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

11	14730	X	12613	-0-	-2117	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12968	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5572	-0-	-1649	-0-	5571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4655	-0-	-2815	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
01	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12866	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11917	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25380	X	18638	-0-	-6742	-0-	18638	2			N	-0-					40
12	26257	X	19955	-0-	-6302	-0-	19954	2	1	9	N	1	1	8			40
01	23498	X	16100	-0-	-7398	-0-	16098	2	2	9	N	2	2	8			40
02	20039	X	14426	-0-	-5613	-0-	14424	2	2	9	N	2	2	8			40
03	21359	X	14749	-0-	-6610	-0-	14746	2	3	9	N	3	3	8			40
04	19320	X	13281	-0-	-6039	-0-	13280	2	1	9	N	1	1	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7486	-0-	-1874	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7026	-0-	-2336	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	8102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7714	X	5619	-0-	-2095	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8246	X	4768	-0-	-3478	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7830	X	5068	-0-	-2762	-0-	5067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6476	-0-	-2224	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6738	-0-	-2252	-0-	6737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8990	X	6506	-0-	-2484	-0-	6502	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	8236	X	4983	-0-	-3253	-0-	4981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8804	X	3935	-0-	-4869	-0-	3933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6017	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	16401	-0-	-2199	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	12925	-0-	-6295	-0-	12922	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	17763	X	15035	-0-	-2728	-0-	15031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16588	X	14841	-0-	-1747	-0-	14837	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	17360	X	12189	-0-	-5171	-0-	12185	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	16410	X	11252	-0-	-5158	-0-	11248	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36690	X	5390	-0-	-31300	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	9661	-0-	-26113	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	23641	-0-	-12133	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	18266	-0-	-11459	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
03	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
*04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	26993	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

11	42240	X	29744	-0-	-12496	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
12	42625	X	25447	-0-	-17178	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
01	43402	X	43402	-0-	-0-	-0-	43402	2			N	-0-					-0-
02	33205	X	27462	-0-	-5743	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	31616	-0-	-3197	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	26271	-0-	-15729	-0-	26271	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

11	15360	X	13940	-0-	-1420	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12394	-0-	-3478	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
02	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	16157	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

11	19620	X	17519	-0-	-2101	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19262	-0-	-609	-0-	19261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19127	X	17771	-0-	-1356	-0-	17770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17603	X	14950	-0-	-2653	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15059	-0-	-4192	-0-	15058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18630	X	14399	-0-	-4231	-0-	14399	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 #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32760	X	27758	-0-	-5002	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
12	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	25523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	26806	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26139	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19282	X	2735	-0-	-16547	-0-	2729	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

11	23970	X	20421	-0-	-3549	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	20407	-0-	-3587	-0-	20403	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	23839	X	20764	-0-	-3075	-0-	20763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21576	X	20588	-0-	-988	-0-	20586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21824	X	19471	-0-	-2353	-0-	19464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20430	X	19152	-0-	-1278	-0-	19151	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

11	22770	X	16610	-0-	-6160	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	15393	-0-	-6493	-0-	15392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18662	X	14976	-0-	-3686	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13401	-0-	-2665	-0-	13400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17174	X	15301	-0-	-1873	-0-	15300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16620	X	12633	-0-	-3987	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

11	0	W	20702	-0-	20702	834849	20702	2			N	-0-					-0-
12	848777	X	13928	-0-	-834849	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	13960	-0-	-12173	-0-	13958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24447	X	15189	-0-	-9258	-0-	15187	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26133	X	26047	-0-	-86	-0-	26038	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23368	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

11	38340	X	33293	-0-	-5047	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	33761	-0-	-4586	-0-	33758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	38347	X	30320	-0-	-8027	-0-	30312	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	34945	X	29359	-0-	-5586	-0-	29355	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	36208	X	30216	-0-	-5992	-0-	30215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33300	X	26636	-0-	-6664	-0-	26634	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

11	17790	X	15703	-0-	-2087	-0-	15703	2			N	-0-					2
12	17856	X	17535	-0-	-321	-0-	17534	2	1	9	N	1	1	8			2
01	17856	X	16263	-0-	-1593	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			2
02	16704	X	16598	-0-	-106	-0-	16596	2	2	9	N	2	2	8			2
03	17546	X	16256	-0-	-1290	-0-	16253	2	3	9	N	3	3	8			2
04	16980	X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

11	38910	X	34093	-0-	-4817	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	34582	-0-	-4230	-0-	34580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36425	X	30747	-0-	-5678	-0-	30743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32944	X	25913	-0-	-7031	-0-	25910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	37846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	34080	X	25927	-0-	-8153	-0-	25925	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	12055	-0-	-4565	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	11025	-0-	-3824	-0-	11021	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14849	X	9704	-0-	-5145	-0-	9697	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	13891	X	8178	-0-	-5713	-0-	8170	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	14756	X	3870	-0-	-10886	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	12060	X	10486	-0-	-1574	-0-	10482	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

11	0	W	42813	-0-	42813	1686372	42813	2			N	-0-					-0-
12	1729999	X	43627	-0-	-1686372	-0-	43625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44609	X	41168	-0-	-3441	-0-	41168	2			N	-0-					-0-
02	41731	X	40431	-0-	-1300	-0-	40431	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	40697	-0-	-3912	-0-	40697	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	39130	-0-	-3680	-0-	39130	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

11	0	W	29481	-0-	29481	1096780	29481	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30333	-0-	30333	1127113	30330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1155737	X	28624	-0-	-1127113	-0-	28620	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32016	X	26945	-0-	-5071	-0-	26941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	34224	X	28136	-0-	-6088	-0-	28129	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	29490	X	23547	-0-	-5943	-0-	23545	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37110	X	27058	-0-	-10052	-0-	27058	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		35433	-0-	35433	35433	35433	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25712	-0-	25712	61145	25712	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	75350	14205	3			N	-0-					-0-
03	95598	X	20248	-0-	-75350	-0-	20248	3			N	-0-					-0-
*04	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	670	-0-	-432	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1176	-0-	-216	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3629	-0-	529	1239	3629	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3031	-0-	131	1370	3031	3			N	-0-					-0-
03	4511	X	3141	-0-	-1370	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	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 #: 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
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	2670	-0-	-895	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

11	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	2681	-0-	-1814	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3725	-0-	-277	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
*04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	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 #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					-0-
12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	354	-0-	-1896	-0-	354	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	525	-0-	-870	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1305	X	1252	-0-	-53	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

11	3000	N	9697	-0-	6697	6697	9697	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	11779	-0-	8679	15376	11779	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	11192	-0-	8092	23468	11192	3			N	-0-					-0-
02	34134	X	10666	-0-	-23468	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

11	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

11	1980	X	1817	-0-	-163	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	3			N	-0-					-0-
01	2300	N	2274	-0-	-26	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			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 #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4255	-0-	1155	1155	4255	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	-0-	-0-	-1155	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

11	0	W	67	-0-	67	67	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	0	W	58	-0-	58	125	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	189	N	64	-0-	-125	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	28	1	1346	2	N	-0-					48
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1346	2	N	-0-					48
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	37	1	1397	2	N	-0-					48
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					48
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-					48
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	34	1	1318	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	27	1	1251	2	N	-0-					18
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					18
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	33	1	1259	2	N	-0-					18
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					18
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					18
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	82	1	3862	2	N	-0-					65
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	96	1	3963	2	N	-0-					65
01	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	104	1	3944	2	N	-0-					65
02	3799	X	3794	-0-	-5	-0-	94	1	3700	2	N	-0-					65
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	100	1	3918	2	N	-0-					65
04	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	95	1	3674	2	N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	52	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	63	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2405	-0-	-2	-0-	59	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	64	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	64	1	2493	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
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	2	N	-0-					22
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	2	N	-0-					22
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	92	1	2490	2	N	-0-					22
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	80	1	2309	2	N	-0-					22
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2419	2	N	-0-					22
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2972	-0-	-1018	-0-	238	1	2734	2	N	-0-					83
12	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	233	1	2684	2	N	-0-					83
01	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	274	1	3147	2	N	-0-					83
02	3422	X	3110	-0-	-312	-0-	248	1	2853	2	N	8					91
							9	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					91
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	308	1	3539	2	N	-0-					91

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	27	1	1267	2	N	-0-					30
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					30
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					30
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					30
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	N	-0-					30
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	53	1	2510	2	N	-0-					20
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	61	1	2528	2	N	-0-					20
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2468	2	N	-0-					20
02	2465	N	2279	-0-	-186	-0-	56	1	2223	2	N	-0-					20
03	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	60	1	2355	2	N	-0-					20
04	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	61	1	2352	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	49	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	52	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1824	-0-	-811	-0-	82	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2024	-0-	-238	-0-	50	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-					-0-
*04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	50	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	63	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	60	1	2315	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	1214	1	6561	2	N	20					102
							22	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	1161	1	5954	2	N	6					108
							7	9									
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	991	1	6757	2	N	12					120
							13	9									
02	7250	X	7204	-0-	-46	-0-	1001	1	6203	2	N	-0-					120
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1333	1	6622	2	N	37					157
							41	9									
*04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1236	1	6336	2	N	-0-					157

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
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	133	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2622	2	N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	357	1	1378	2	N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

11	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	173	1	1987	2	N	-0-					40
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	225	1	2585	2	N	-0-					40
01	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	198	1	2281	2	N	-0-					40
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	272	1	3122	2	N	-0-					40
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	258	1	2972	2	N	-0-					40
*04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

11	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	233	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1094	-0-	-414	-0-	68	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	951	-0-	-661	-0-	77	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	745	-0-	-995	-0-	48	1	697	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	167	1	1130	2	N	15					70
							17	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	162	1	1247	2	N	28					98
							31	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	250	1	1387	2	N	21					119
							23	9									
02	1276	N	828	-0-	-448	-0-	105	1	723	2	N	-0-					119
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	134	1	872	2	N	-0-					119
04	1620	N	672	-0-	-948	-0-	98	1	572	2	N	2					121
							2	9									

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	104	1	404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	134	1	3769	2	N	-0-			-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	273	1	4456	2	N	-0-			-0-
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	262	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	247	1	4166	2	N	-0-			-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	267	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	196	1	3999	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-			-0-
01	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

11	630	N	445	-0-	-185	-0-	66	1	379	2	N	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-			-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

11	120	N	84	-0-	-36	-0-	12	1	72	2	N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	N	-0-			-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-			-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-			-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	73	1	503	2	N	-0-			-0-
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	34	1	517	2	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-			-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

11	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	132	1	3706	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	229	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	220	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3433	-0-	-279	-0-	192	1	3241	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	203	1	3304	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	151	1	3092	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	55	1	821	2	N	-0-			-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	806	2	N	-0-			-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	94	1	783	2	N	-0-			-0-
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	75	1	677	2	N	-0-			-0-
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	98	1	681	2	N	-0-			-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	69	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1775	-0-	-519	-0-	93	1	1682	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1567	-0-	-376	-0-	82	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	87	1	1565	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	72	1	1482	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

11	600	N	279	-0-	-321	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			-0-
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	27	1	195	2	N	-0-			-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	23	1	182	2	N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-			-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	53	1	1488	2	N	-0-			-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	80	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1423	-0-	-56	-0-	75	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	77	1	1396	2	N	-0-			-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	97	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	159	1	1392	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	164	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1430	-0-	-78	-0-	143	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	206	1	1422	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	271	1	1183	2	N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			7
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			7
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			7
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-			7
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			7
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					57
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					57
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					57
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					57
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2180	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					43
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1192	2	N	-0-					43
01	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-					43
02	1160	N	1098	-0-	-62	-0-	20	1	1078	2	N	-0-					43
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					43
04	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1040	2			N	-0-					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
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	89	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1524	-0-	-13	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	84	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					117
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					117
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	401	1	1498	2	N	28					145
							31	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	266	1	1361	2	N	28					173
							31	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	2	N	2					175
							2	9									
04	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1305	2	2	9	N	2					177

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
11	14B2 EXT		7	-0-	7	125	7	2			Y	-0-					74
12	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					74
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					74
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3					77
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					78
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	664	-0-	-326	-0-	52	1	602	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	187	1	2153	2	Y	5					13
							6	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	147	1	1693	2	Y	6					19
							7	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	Y	9					28
							10	9									
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	149	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	138	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	119	1	2425	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3777	-0-	677	677	198	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3623	-0-	523	1200	190	1	3433	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	3272	-0-	-1200	-0-	172	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	180	1	3245	2	N	-0-					-0-
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

11	690	N	671	-0-	-19	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	2	N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	134	1	585	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	108	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1368	-0-	-314	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	98	1	1428	2	N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	375	-0-	-915	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					53
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	N	-0-					53
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					53
02	2291	N	2183	-0-	-108	-0-	2183	2			N	-0-					53
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					53
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	N	-0-					80
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					80
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					80
03	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					80
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	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
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					118
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					118
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					118
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	2			N	-0-					118
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	9	1	1437	2	N	24	44	1			98
							26	9									
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	38	1	1384	2	N	-0-					98

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
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					2
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					2
01	496	N	396	-0-	-100	-0-	27	1	369	2	N	-0-					2
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					73
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-					73
01	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					73
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	34	1	1847	2	N	-0-					73
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					73
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			N	-0-					73

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	N	-0-					-0-
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	169	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	177	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2429	-0-	-123	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	343	1	2399	2	N	-0-					-0-
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	327	1	2383	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	2					95
							2	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					95
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	N	-0-					95
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					95
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	24	77	1			42
							26	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-					42

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	-0-					-0-
01	837	N	526	-0-	-311	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	439	-0-	-866	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
03	992	N	490	-0-	-502	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	234	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	237	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	20	1	230	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	233	2	Y	2					4
							2	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	19	1	224	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	224	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	217	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3429	-0-	-370	-0-	192	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	206	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	162	1	3306	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	79	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1287	-0-	-105	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	59	1	1208	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1116	2	N	22	88	1			30
							24	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	29					59
							32	9									
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	83	1	957	2	N	39					98
							43	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	2	N	26	88	1			36
							29	9									
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1195	2	N	27					63
							30	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1177	2	N	13					76
							14	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1515	-0-	-80	-0-	80	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	136	1	1565	2	N	21					91
							23	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	185	1	1604	2	N	16					107
							18	9									
01	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	154	1	1516	2	N	16					123
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1490	2	N	16					139
							18	9									
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	170	1	1530	2	N	12					151
							13	9									
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	160	1	1441	2	N	-0-					151

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1245	-0-	-735	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	67	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1126	-0-	-92	-0-	59	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	825	-0-	-735	-0-	825	2			N	-0-					12
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					12
01	1240	N	532	-0-	-708	-0-	532	2			N	-0-					12
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	2			N	-0-					12
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	73	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5					13
							6	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6					19
							7	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	9					28
							10	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1092	-0-	-10	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	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
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	2	N	-0-					14
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					14
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					14
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	N	-0-					14
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	402	2	N	-0-					14
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	46	1	525	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
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	40	1	463	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	2					4
							2	9									
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	2	3	1			3
							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
11	4410	X	3880	-0-	-530	-0-	133	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4018	-0-	4018	4018	232	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3944	-0-	3944	7962	228	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3626	-0-	3626	11588	203	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3817	-0-	3817	15405	221	1	3596	2	N	-0-					-0-
*04	19154	X	3749	-0-	-15405	-0-	175	1	3574	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
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1016	2	9	9	N	8					110
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7					117
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	2	3	9	N	3					120
02	986	N	958	-0-	-28	-0-	958	2			N	-0-					120
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	976	2	45	9	N	41	144	1			17
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					17

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
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	-0-					45
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	N	14					59
							15	9									
01	1147	N	863	-0-	-284	-0-	68	1	785	2	N	9					68
							10	9									
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	63	1	727	2	N	4					72
							4	9									
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	66	1	757	2	N	4					76
							4	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	65	1	745	2	N	13	68	1			21
							14	9									

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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	83	1			12
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					22
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					32
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					32
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					32
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	459	2	6	9	N	5					37

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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1133	2	N	22	88	1			30
							24	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	N	29					59
							32	9									
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	81	1	931	2	N	39					98
							43	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	26	88	1			36
							29	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	27					63
							30	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	13					76
							14	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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	48					80
							53	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	14					94
							15	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	93	1			14
02	203	N	79	-0-	-124	-0-	5	1	59	2	N	14					28
							15	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	15					43
							17	9									
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	13					56
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	N	25					64
							28	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1211	2	N	20					84
							22	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	187	1	920	2	N	15					99
							17	9									
02	1189	N	1075	-0-	-114	-0-	85	1	976	2	N	13					112
							14	9									
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	84	1	971	2	N	11					123
							12	9									
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	78	1	901	2	N	-0-					123

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

11	900	N	771	-0-	-129	-0-	60	1	687	2	N	22					67
							24	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	N	-0-					67
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	2	N	-0-					67
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	13					80
							14	9									
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	70	1	804	2	N	14					94
							15	9									
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	62	1	718	2	N	-0-					94

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	52	1	939	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

11	900	N	882	-0-	-18	-0-	178	1	704	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	256	1	713	2	N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	223	1	684	2	N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	198	1	603	2	N	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	170	1	605	2	N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	15					70
							17	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	-0-					70
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	153	1	752	2	N	-0-					70
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	81	1	931	2	N	12					82
							13	9									
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	68	1	784	2	N	13					95
							14	9									
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	59	1	679	2	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	109	2	Y	9	16	1			15
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	92	2	Y	9	16	1			8
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	97	2	Y	5					13
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	107	2	Y	6					19
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8 10	1 9	93	2	Y	9					28
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6 1	1 9	63	2	Y	1	16	1			13

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	109	1	1971	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1998	-0-	-3	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	N	-0-					2
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	4					6
							4	9									
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	3	N	-0-					6
02	464	N	11	-0-	-453	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	103	1	2221	3	N	-0-					-0-
*09	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	62	1	1793	3	N	-0-					-0-
*10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	74	1	1905	3	N	-0-					-0-
*11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	3	N	-0-					-0-
*12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2629	3	N	-0-					-0-
*01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	201	1	1682	3	N	-0-					-0-
*02	2436	N	2007	-0-	-429	-0-	213	1	1794	3	N	-0-					-0-
*03	2604	N	1138	-0-	-1466	-0-	119	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	761	-0-	-1069	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-

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
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	95	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	139	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	140	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	137	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	147	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	129	1	2630	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
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	56	1	640	2	N	19					112
							21	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	12					124
							13	9									
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	59	1	670	2	N	11					135
							12	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	12					147
							13	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	N	-0-					147
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	2	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	-0-					95
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	N	3					98
							3	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	4					102
							4	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	168	1	1928	2	N	14					116
							15	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1939	2	N	3					119
							3	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2112	2	N	7					126
							8	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					21
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					21
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					21
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					21
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					21
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					55
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	N	-0-					55
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					55
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					55
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

11	750	N	705	-0-	-45	-0-	27	1	678	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					-0-
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	86	1	661	2	N	-0-					-0-
04	780	N	115	-0-	-665	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	56	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1047	-0-	-55	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	203	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	295	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	268	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3313	-0-	-138	-0-	199	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	228	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	158	1	3217	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	29 10	1 9	333	2	Y	9	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					13
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	1					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					23
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					23
01	1147	N	555	-0-	-592	-0-	555	2			N	-0-					23
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503	2			N	-0-					23
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					23
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	197	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2882	-0-	-218	-0-	194	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2871	N	2645	-0-	-226	-0-	162	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	2989	-0-	-80	-0-	374	1	2615	2	N	-0-					-0-
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	341	1	2484	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	397	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	245	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1576	-0-	-454	-0-	106	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	129	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	117	1	1325	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	829	2	N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	91	1	791	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	96	1	1102	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	5					13
							6	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	6					19
							7	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	9					28
							10	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					22
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	N	-0-					22
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	175	1	860	2	N	-0-					22
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	73	1	835	2	N	2					24
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	N	1					25
							1	9									
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	68	1	783	2	N	-0-					25

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	N	2					62
							2	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-					62
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					62
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1928	2	N	7					69
							8	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	205	1	2359	2	N	-0-					69
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-					69

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					84
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					84
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	N	-0-					84
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					63

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	5					13
							6	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	6					19
							7	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	9					28
							10	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	270	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	186	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	214	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1928	-0-	-73	-0-	129	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	125	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	162	1	1827	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	45	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	64	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	132	1	1520	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1516	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	139	1	1596	2	Y	5					13
							6	9									
02	1595	N	1403	-0-	-192	-0-	112	1	1284	2	Y	6					19
							7	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	9					28
							10	9									
04	1680	N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	5					13
							6	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6					19
							7	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	9					28
							10	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

11	960	N	746	-0-	-214	-0-	59	1	676	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	9	16	1			17
							10	9									
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	54	1	618	2	Y	4					21
							4	9									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	175	1	2016	2	Y	7					28
							8	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	947	2	Y	8					36
							9	9									
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	2	16	1			22
							2	9									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-				45
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	N	14				59
								15	9								
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	9				68
								10	9								
02	1247	N	947	-0-	-300	-0-	-0-	76	1	867	2	N	4				72
								4	9								
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	-0-	77	1	888	2	N	4				76
								4	9								
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	-0-	73	1	840	2	N	13	68	1		21
								14	9								

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-				74
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-				74
01	961	N	479	-0-	-482	-0-	-0-	479	2			Y	-0-				74
02	580	N	419	-0-	-161	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3				77
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1				78
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5				83

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

11	600	N	593	-0-	-7	-0-	-0-	76	1	511	2	N	5				92
								6	9								
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	N	15				107
								17	9								
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	-0-	106	1	589	2	N	15				122
								17	9								
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	11				133
								12	9								
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	-0-	96	1	625	2	N	10				143
								11	9								
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	622	2	N	10				153
								11	9								

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

11	3000	N	3581	-0-	581	581	284	1	3267	2	N	27					220
							30	9									
12	3100	N	4139	-0-	1039	1620	330	1	3795	2	N	13	185	1			48
							14	9									
01	3100	N	3640	-0-	540	2160	288	1	3313	2	N	35					83
							39	9									
02	5391	X	3231	-0-	-2160	-0-	257	1	2961	2	N	12					95
							13	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	260	1	2984	2	N	38					133
							42	9									
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	4					137
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-					48
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					48
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					48
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					48
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					48
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					7
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					7
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					7
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					7
04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	1082	2			N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

11	630	N	583	-0-	-47	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

11	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	121	1	1392	2	Y	9	16	1			30
							10	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	118	1	1357	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	122	1	1404	2	Y	5					28
							6	9									
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	114	1	1307	2	Y	6					34
							7	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	118	1	1357	2	Y	9					43
							10	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1595	2	Y	1	16	1			28
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	988	-0-	-272	-0-	78	1	900	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	5					13
							6	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	2	Y	6					19
							7	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	2	Y	9					28
							10	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	77	1	888	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	10	16	1			39
							11	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	9	16	1			32
							10	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	4					36
							4	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	7					43
							8	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	Y	8					51
							9	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	2	16	1			37
							2	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	262	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	231	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	101	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	-0-					-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	202	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	856	-0-	-632	-0-	109	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	750	-0-	-555	-0-	47	1	703	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	195	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	282	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2061	-0-	-56	-0-	129	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-					80
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					80
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-					80
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					80
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	N	-0-					80
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	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
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	93	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	164	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	92	1	1872	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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

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
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	80	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1460	-0-	-135	-0-	77	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	79	1	1423	2	N	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	90	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	129	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2236	-0-	-287	-0-	117	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	122	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	107	1	2188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1016	-0-	-57	-0-	61	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	895	-0-	-485	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	376	-0-	-434	-0-	30	1	346	2	N	-0-					123
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1224	2	N	56					179
							62	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	131	1	1506	2	N	78					257
							86	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	2	N	49					306
							54	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	9	176	1			139
							10	9									
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	2					141
							2	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					105
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					105
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					74
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	3					77
							3	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	1					78
							1	9									
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	5					83
							6	9									

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	284	2	1	9	N	1	83	1			12
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10					22
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	2	11	9	N	10					32
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					32
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					32
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	472	2	6	9	N	5					37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

11	2211	N	1946	-0-	-265	-0-	260	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1045	-0-	-1280	-0-	108	1	937	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	217	-0-	-1958	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1082	2	N	48					79
							53	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	276	1	1093	2	N	14					93
							15	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	13	92	1			14
							14	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	14					28
							15	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1394	2	N	15					43
							17	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	117	1	1347	2	N	13					56
							14	9									

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	7	1	1077	2	N	20					63
							22	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					63
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1140	2	24	9	N	22					85
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	N	14					99
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					106
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	-0-					58
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	2	N	-0-					58
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	199	1	1104	2	N	19					77
							21	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	2	N	13					90
							14	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	176	1	1141	2	N	6					96
							7	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1004	2	N	45	114	1			27
							50	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	79	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	146	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2232	-0-	-1	-0-	134	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2198	2	N	-0-					-0-
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7					19
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	N	9					28
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1151	2	13	9	N	12					40
02	1131	N	1105	-0-	-26	-0-	1093	2	12	9	N	11					51
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1128	2	12	9	N	11					62
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1017	2	3	9	N	3					65

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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					55
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					55
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-					55
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	18	1	284	2	N	-0-					55
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					55
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					55
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					55
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	19	1	303	2	N	-0-					55
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					55
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					55
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	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
11	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	221	1	2064	2	N	-0-					140
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					140
01	2418	N	2044	-0-	-374	-0-	204	1	1837	2	N	3					143
							3	9									
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	230	1	2058	2	N	8					151
							9	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	N	20	91	1			80
							22	9									
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	N	8					88
							9	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
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	34	1	526	2	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	46	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	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 #: 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
11	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	141	1	2549	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2458	-0-	-123	-0-	129	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	135	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	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
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	87	1	501	2	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	72	1	494	2	N	-0-					-0-
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	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
11	8932	X	4280	-0-	-4652	-0-	257	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	327	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	143	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2393	-0-	-188	-0-	145	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	154	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	151	1	2368	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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1059	-0-	-101	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	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
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	77	1	1208	2	N	23					100
							25	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					100
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	N	27					127
							30	9									
02	1276	N	1197	-0-	-79	-0-	71	1	1117	2	N	8					135
							9	9									
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	72	1	1136	2	N	15					150
							17	9									
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					150

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	133	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1237	-0-	-300	-0-	74	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	17	1	2699	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	12	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2415	-0-	-311	-0-	2	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	17	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	2586	2	N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	476	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	693	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2275	-0-	-306	-0-	60	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	137	1	2193	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					18
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					18
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					18
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					18
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					18
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					18

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-					83
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-					83
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					83
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	15					98
							17	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7					105
							8	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	116	1	1333	2	N	-0-					91
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					91
01	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	9	1	101	2	N	-0-					91
02	1392	N	97	-0-	-1295	-0-	8	1	89	2	N	-0-					91
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					91
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	101	2	N	3	69	1			25
							3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	58	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	66	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4597	-0-	-43	-0-	48	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	63	1	4849	2	N	-0-					-0-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	25	1	4688	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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					83
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					83
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	195	2			N	-0-					83
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					83
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					21
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	43	1	492	2	N	-0-					15
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	N	-0-					15
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	-0-					15
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	2	N	8					23
							9	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	14					37
							15	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	74	1	850	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					11
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	187	2	N	-0-					11
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					11
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	N	-0-					11
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	41	2	N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					77
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1					78
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19					97
02	1363	N	901	-0-	-462	-0-	22	1	879	2	N	-0-					97
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	73	1	980	2	N	-0-					97
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	132	1	782	2	N	14					111
							15	9									

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	76	1	1193	2	N	32					107
							35	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	78	1	1212	2	N	-0-					107
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	78	1	1217	2	N	16					123
							18	9									
02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	73	1	1139	2	N	17					140
							19	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	22					162
							24	9									
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	N	9	50	1			121
							10	9									

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1354	2	8	9	N	7					62
12	2790	X	1384	-0-	-1406	-0-	92	1	1275	2	N	15					77
							17	9									
01	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	44	1	1218	2	N	1					78
							1	9									
02	2610	X	1527	-0-	-1083	-0-	100	1	1403	2	N	22					100
							24	9									
03	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	104	1	1453	2	N	10					110
							11	9									
*04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	N	8					118
							9	9									

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1020	2	12	9	N	11					76
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	9					85
							10	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	36	1	1006	2	N	4					89
							4	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	N	4					93
							4	9									
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	70	1	970	2	N	-0-					93
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	41					134
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	465	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	396	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	122	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

11	1260	X	948	-0-	-312	-0-	122	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	893	-0-	-2238	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	767	-0-	-3604	-0-	117	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	495	-0-	-3594	-0-	63	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	669	-0-	-850	-0-	89	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	527	-0-	-433	-0-	77	1	450	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

11	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	2	N	-0-					20
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					20
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	N	6					26
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					28
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					28
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	902	2	6	9	N	5					33

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	5					33
							6	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	N	7					40
							8	9									
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	73	1	1138	2	N	10					50
							11	9									
02	1247	N	1150	-0-	-97	-0-	69	1	1073	2	N	7					57
							8	9									
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	72	1	1136	2	N	-0-					57
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	66	1	1038	2	N	10					67
							11	9									

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	23	1	1682	2	N	21					152
							23	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					152
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1650	2	17	9	N	15					167
02	1682	N	1564	-0-	-118	-0-	4	1	1551	2	N	8	44	1			131
							9	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					146
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1551	2	24	9	N	22	55	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
11	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	80	1	2773	2	N	11					146
							12	9									
12	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	54	1	3025	2	N	17					163
							19	9									
01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3111	2	22	9	N	20					183
02	2987	X	2889	-0-	-98	-0-	65	1	2801	2	N	21	151	1			53
							23	9									
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3009	2	25	9	N	23					76
04	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	5	1	2845	2	N	19					95
							21	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
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	32	1	1896	2	N	5					20
							6	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	N	5					25
							6	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	2	N	12					37
							13	9									
02	1856	N	1694	-0-	-162	-0-	251	1	1436	2	N	6					43
							7	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	29	1	1978	2	N	19					62
							21	9									
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	4	1	1915	2	N	12					74
							13	9									

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
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	423	2	11	9	N	10					68
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					70
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	420	2	13	9	N	12					82
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10	70	1			22
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	16					38
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					38

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	35	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	38	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	27	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	34	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	19	1	1531	2	N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1413	-0-	-95	-0-	15	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	20	1	1501	2	N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					2
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					2
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					2
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	262	1	590	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	321	1	647	2	N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	100	1	833	2	N	24	118	1			30
							26	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	941	2	N	32					62
							35	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	29					91
							32	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	23					114
							25	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	61	1	870	2	N	24					138
							26	9									
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	62	1	607	2	N	2	126	1			14
							2	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4533	-0-	-567	-0-	558	1	3969	2	N	5					78
							6	9									
12	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	601	1	4138	2	N	-0-					78
01	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	1048	1	4001	2	N	-0-					78
02	4901	X	4046	-0-	-855	-0-	1046	1	2994	2	N	5					83
							6	9									
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	1156	1	3511	2	N	5					88
							6	9									
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	1220	1	3641	2	N	9					97
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	302	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4303	-0-	-250	-0-	89	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

11	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	258	1	4078	2	N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	175	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

11	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	121	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1921	-0-	-51	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2111	-0-	-589	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					12
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					12
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					12
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	115	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	86	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	109	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	91	1	1869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	837	1	3943	2	Y	-0-					-0-
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	523	1	3305	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	722	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3695	-0-	-887	-0-	653	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	668	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3568	-0-	-1172	-0-	612	1	2956	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
*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-
*11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-
*02	261	N	255	-0-	-6	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	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
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	1204	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
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	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
11	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	175	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	147	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2392	-0-	-363	-0-	49	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	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
11	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3634	2	3	9	N	3					149
12	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	2			N	-0-					149
01	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3703	2	12	9	N	11	140	1			20
02	3741	X	3364	-0-	-377	-0-	3364	2			N	-0-					20
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					20
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	3582	2			N	-0-					20

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
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	50	1	471	2	N	-0-					70
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	12					82
							13	9									
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	60	1	538	2	N	-0-					82
02	493	N	336	-0-	-157	-0-	34	1	302	2	N	-0-					82
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					82
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	2	N	-0-					82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	2	N	-0-					23
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					23
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-					23
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-					23
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					23
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	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
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	51	1	354	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	55	1	385	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
11	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	311	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	318	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	328	1	2337	2	N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	305	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	286	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	311	1	2179	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	1259	-0-	-5623	-0-	274	1	985	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6438	X	5260	-0-	-1178	-0-	140	1	5120	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	425	1	6994	2	N	-0-					-0-
*04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	410	1	6560	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	837	N	273	-0-	-564	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	725	N	354	-0-	-371	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	145	1	2114	2	N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	45	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	660	2	N	48					98
							53	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	8					106
							9	9									
01	961	N	778	-0-	-183	-0-	115	1	635	2	N	25					131
							28	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	167	1	1158	2	N	-0-					131
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	197	1	1277	2	N	3					134
							3	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	206	1	1207	2	N	-0-					134

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	359	-0-	-1563	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	114	-0-	-1808	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	53	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	986	-0-	-214	-0-	46	1	940	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	89	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	137	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	134	1	2412	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2156	-0-	-367	-0-	113	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1971	-0-	-633	-0-	104	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1592	-0-	-868	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
02	783	N	495	-0-	-288	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
03	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	818	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	583	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	493	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3237	-0-	-156	-0-	561	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	629	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	627	1	2588	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
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	33	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	73	1	3467	2	N	-0-					117
12	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	85	1	3506	2	N	-0-					117
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	90	1	3406	2	N	-0-					117
02	3422	X	3052	-0-	-370	-0-	76	1	2976	2	N	-0-					117
03	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					117
04	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	40	1	1879	2	N	-0-					63
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1747	2	N	-0-					63
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	44	1	1672	2	N	-0-					63
02	1856	N	1806	-0-	-50	-0-	45	1	1761	2	N	-0-					63
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	44	1	1728	2	N	-0-					63
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	75	1	432	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	2	N	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	159	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	117	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2458	-0-	-297	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	165	1	2612	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3050	-0-	-794	-0-	128	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2944	-0-	-652	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2712	-0-	-275	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			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 #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	2	N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	46	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	76	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	218	1	6142	2	N	-0-					-0-
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	344	1	6209	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	344	1	6208	2	N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	417	1	7535	2	N	-0-					-0-
*04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	341	1	6967	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	144	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	220	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	222	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3667	-0-	-683	-0-	192	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	200	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	168	1	3438	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	286	1	4629	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	368	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	333	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3965	-0-	-820	-0-	263	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	246	1	4552	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	101	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	41	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	63	-0-	-3185	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	26	-0-	-3446	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	778	1	5841	2	N	11					63
							12	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	775	1	5882	2	N	5					68
							6	9									
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	791	1	5319	2	N	-0-					68
02	6148	X	5881	-0-	-267	-0-	770	1	5100	2	N	10					78
							11	9									
03	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	594	1	5348	2	N	9					87
							10	9									
04	6360	X	5817	-0-	-543	-0-	579	1	5213	2	N	23					110
							25	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	290	N	39	-0-	-251	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					73
12	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	2			N	-0-					73
01	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4668	2	19	9	N	17					90
02	4756	X	4723	-0-	-33	-0-	4723	2			N	-0-					90
03	5084	X	4491	-0-	-593	-0-	4491	2			N	-0-					90
04	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	4284	2			N	-0-					90

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 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
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1502	-0-	-93	-0-	79	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	84	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	71	1	1454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

*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-
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

*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-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-					-0-
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	3	N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	3	N	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	67	1	1271	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	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 #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	97	1	2087	3	N	-0-					-0-
*09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3252	-0-	152	152	121	1	3131	3	N	-0-					-0-
*11	2703	N	2551	-0-	-152	-0-	103	1	2448	3	N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2015	3	N	-0-					-0-
*01	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	224	1	1873	3	N	-0-					-0-
*02	2523	X	1997	-0-	-526	-0-	211	1	1786	3	N	-0-					-0-
*03	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	176	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	101	1	1911	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

*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-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-
*03	558	N	236	-0-	-322	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	85	1	981	2	N	-0-					125
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					125
01	1271	N	564	-0-	-707	-0-	44	1	506	2	N	13					138
							14	9									
02	1044	N	650	-0-	-394	-0-	52	1	598	2	N	-0-					138
03	961	N	636	-0-	-325	-0-	51	1	585	2	N	-0-					138
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					138

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	339	1	1854	2	N	-0-					90
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	323	1	1882	2	N	-0-					90
01	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	265	1	1857	2	N	-0-					90
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1928	2	N	-0-					90
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	342	1	2154	2	N	-0-					90
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-					90

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	182	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	243	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1784	2	N	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	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 #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	83	1	694	3	N	-0-					-0-
*02	754	N	604	-0-	-150	-0-	64	1	540	3	N	-0-					-0-
*03	868	N	384	-0-	-484	-0-	40	1	344	3	N	-0-					-0-
04	750	N	133	-0-	-617	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1976	-0-	-199	-0-	41	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	12	1	1907	2	N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	59	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	67	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1687	-0-	-169	-0-	42	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	49	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1445	-0-	-355	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

11	3090	X	2759	-0-	-331	-0-	266	1	2481	2	N	11					77
							12	9									
12	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	247	1	2491	2	N	14					91
							15	9									
01	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	267	1	2411	2	N	5					96
							6	9									
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	236	1	2116	2	N	11					107
							12	9									
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	250	1	2237	2	N	15	100	1			22
							17	9									
04	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	205	1	2015	2	N	3					25
							3	9									

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

11	2280	N	1597	-0-	-683	-0-	55	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1275	-0-	-740	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1281	-0-	-256	-0-	67	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	79	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1367	-0-	-170	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	64	1	1293	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 #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1012	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	545	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	615	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	366	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	361	1	5661	2	N	-0-					-0-
*04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	419	1	4735	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1680	-0-	-780	-0-	1671	2	9	9	N	8					95
12	2542	X	1306	-0-	-1236	-0-	1289	2	17	9	N	15					110
01	2046	X	997	-0-	-1049	-0-	997	2			N	-0-					110
02	1624	X	920	-0-	-704	-0-	23	1	889	2	N	7					117
							8	9									
03	1736	X	902	-0-	-834	-0-	62	1	831	2	N	8					125
							9	9									
04	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	157	1	935	2	N	10					135
							11	9									

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
11	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	427	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	426	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	439	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3180	-0-	-271	-0-	398	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	400	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	390	1	2723	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					42
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					42
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					42
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	2	N	-0-					42
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2598	-0-	-505	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	319	1	4991	2	N	17					135
							19	9									
12	3937	X	419	-0-	-3518	-0-	25	1	388	2	N	5					140
							6	9									
01	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	201	1	3147	2	N	48					188
							53	9									
02	5162	X	2524	-0-	-2638	-0-	151	1	2369	2	N	4					192
							4	9									
03	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	293	1	4591	2	N	25					217
							28	9									
04	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	366	1	4205	2	N	30					247
							33	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	226	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	212	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	102	1	2082	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
11	1590	N	709	-0-	-881	-0-	146	1	517	2	Y	42	184	1			77
							46	9									
12	1643	X	562	-0-	-1081	-0-	110	1	434	2	Y	16					93
							18	9									
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	125	1	1442	2	Y	52					145
							57	9									
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	156	1	1801	2	Y	67					212
							74	9									
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	Y	64	179	1			97
							70	9									
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	Y	68					165
							75	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	N	6					74
							7	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	3					77
							3	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	23					100
							25	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	1					101
							1	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	3					104
							3	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	1					105
							1	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	76	2	N	6					74
							7	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					77
							3	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	61	2	N	23					100
							25	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	66	2	N	1					101
							1	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	3					104
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	64	2	N	1					105
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1663	-0-	-48	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2993	-0-	-757	-0-	192	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2986	-0-	-889	-0-	160	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2638	-0-	-1016	-0-	54	1	2584	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	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
11	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	482	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	334	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	458	1	3137	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	287	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	223	1	3243	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	299	1	3438	2	N	24					232
							26	9									
12	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	349	1	3025	2	N	6					238
							7	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	411	1	4055	2	N	54					292
							59	9									
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	406	1	3660	2	N	27	189	1			130
							30	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	423	1	3809	2	N	68					198
							75	9									
04	4020	X	3906	-0-	-114	-0-	391	1	3515	2	N	-0-					198

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

11	2580	N	932	-0-	-1648	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	610	-0-	-289	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					115
12	93	X	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					115
01	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					115
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					115
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					115
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

11	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	213	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	326	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	322	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5658	-0-	-751	-0-	297	1	5361	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	307	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5735	-0-	-475	-0-	268	1	5467	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
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					82
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					82
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					82
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					82
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	N	-0-					82
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					82

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	5010	X	3357	-0-	-1653	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	960	-0-	-4031	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3111	-0-	-1500	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3312	-0-	-1188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	225	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	205	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	239	1	3038	2	N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	193	1	3488	2	N	-0-					-0-
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	189	1	3870	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1114	-0-	1114	1262	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		978	-0-	978	2240	21	1	957	2	N	-0-					-0-
*04	3279	X	1039	-0-	-2240	-0-	9	1	1030	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	494	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	339	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	293	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3299	-0-	399	399	571	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491	890	710	1	2881	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3291	-0-	291	1181	641	1	2650	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5640	X	5537	-0-	-103	-0-	699	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	695	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	692	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	661	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	696	1	4963	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	679	1	4747	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	N	15					40
							17	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	20					60
							22	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	10					70
							11	9									
02	609	N	576	-0-	-33	-0-	559	2	17	9	N	15					85
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	535	2	3	9	N	3					88
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27					115

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					20
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					20
01	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6135	2	3	9	N	3					23
02	5858	X	5332	-0-	-526	-0-	5332	2			N	-0-					23
03	6262	X	4655	-0-	-1607	-0-	4655	2			N	-0-					23
04	5940	X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	195	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	171	1	3027	2	N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3039	-0-	-35	-0-	63	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7624	-0-	-146	-0-	53	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	3097	-0-	-4932	-0-	10	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6801	-0-	-565	-0-	300	1	6501	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7424	-0-	-450	-0-	163	1	7261	2	N	-0-					-0-
*04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	8427	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
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6781	-0-	-689	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6707	-0-	-950	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6139	-0-	-444	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6529	-0-	-477	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8	63	1			58
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	14	1	1617	2	N	3					61
							3	9									
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	N	9					70
							10	9									
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	1512	2	20	9	N	18					88
03	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					88
04	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1261	2	8	9	N	7					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6622	-0-	-278	-0-	227	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	347	1	6256	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	353	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6165	-0-	-534	-0-	324	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	342	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6489	-0-	-141	-0-	303	1	6186	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	375	1	8069	3	N	-0-					1
*09	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	202	1	5846	3	N	-0-					1
*10	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	104	1	2687	3	N	-0-					1
*11	6750	X	3320	-0-	-3430	-0-	134	1	3186	3	N	-0-					1
*12	8804	X	2980	-0-	-5824	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					1
*01	8432	X	2983	-0-	-5449	-0-	318	1	2665	3	N	-0-					1
*02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					1
*03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					1
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					10
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					10
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	3	12	1			1
							3	9									
02	551	N	413	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	N	-0-					1
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	3	N	-0-					1
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	N	7					8
							8	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
*04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	118	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	611	-0-	-114	-0-	108	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	104	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	515	-0-	-115	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

11	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1484	-0-	-965	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2000	-0-	-88	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

11	1770	X	431	-0-	-1339	-0-	54	1	377	2	N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	121	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	932	-0-	-525	-0-	115	1	817	2	N	-0-					-0-
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	46	1	324	2	N	-0-					-0-
03	992	N	682	-0-	-310	-0-	84	1	598	2	N	-0-					-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	60	1	422	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6942	-0-	-1211	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6153	-0-	-1677	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	210	1	4526	3	N	-0-					-0-
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	134	1	3878	3	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	3	N	-0-					-0-
*11	4590	X	3425	-0-	-1165	-0-	138	1	3287	3	N	-0-					-0-
*12	4743	X	3812	-0-	-931	-0-	158	1	3654	3	N	-0-					-0-
*01	4743	X	1117	-0-	-3626	-0-	119	1	998	3	N	-0-					-0-
*02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	439	1	3706	3	N	-0-					-0-
*03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	424	1	3639	3	N	-0-					-0-
*04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	196	1	3702	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5304	-0-	-66	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					18
12	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					18
01	4991	X	1828	-0-	-3163	-0-	1828	2			N	-0-					18
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					18
03	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	2			N	-0-					18
04	4830	X	3256	-0-	-1574	-0-	3256	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
11	570	X	489	-0-	-81	-0-	123	1	366	2	N	-0-					23
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
01	1705	X	141	-0-	-1564	-0-	6	1	135	2	N	-0-					23
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	N	37					60
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					60
*04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					62

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2465	X	622	-0-	-1843	-0-	96	1	526	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	89	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	180	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	166	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-					-0-
*04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	167	1	2684	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
*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
*11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	107	1	2542	3	N	-0-					1
*12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	92	1	2139	3	N	-0-					1
*01	3813	X	1574	-0-	-2239	-0-	168	1	1406	3	N	-0-					1
*02	3567	X	2026	-0-	-1541	-0-	215	1	1811	3	N	-0-					1
*03	3813	X	894	-0-	-2919	-0-	93	1	801	3	N	-0-					1
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					1

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	54	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	25	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7399	-0-	-847	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	281	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	155	1	6917	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7041	-0-	-759	-0-	60	1	6981	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
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	67	1	11030	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	11341	-0-	-1989	-0-	343	1	10998	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	10955	-0-	-2375	-0-	393	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9736	-0-	-994	-0-	240	1	9496	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10173	-0-	-1297	-0-	285	1	9888	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9906	-0-	-1194	-0-	309	1	9597	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5885	-0-	-1435	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5534	-0-	-2030	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5328	-0-	-1342	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	499	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7354	-0-	-2411	-0-	394	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7103	-0-	-2073	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6488	-0-	-1835	-0-	134	1	6354	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6453	-0-	-1347	-0-	6453	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 #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	534	1	7807	2	N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	359	1	6336	2	N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	124	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

11	8700	X	7136	-0-	-1564	-0-	457	1	6679	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	398	1	7020	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6584	-0-	-2003	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5738	-0-	-1860	-0-	118	1	5620	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6373	-0-	-1253	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

11	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	140	1	2611	2	Y	3					38
							3	9									
12	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-					38
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					38
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					38
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					38
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					38

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	869	-0-	-6571	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	1432	-0-	-7527	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8210	-0-	-287	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
*04	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

11	8670	X	6562	-0-	-2108	-0-	828	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6662	-0-	-1801	-0-	822	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	776	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6047	-0-	-1000	-0-	757	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	733	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	693	1	4849	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	108	1	1237	2	N	18			40
							20	9							
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1250	2	N	13			53
							14	9							
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	156	1	1283	2	N	27			80
							30	9							
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1271	2	N	20			100
							22	9							
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	20			120
							22	9							
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	12			132
							13	9							

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

11	6450	X	6320	-0-	-130	-0-	237	1	6083	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	231	1	6035	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	214	1	5728	2	N	-0-			-0-
02	6206	X	5305	-0-	-901	-0-	199	1	5106	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	203	1	5356	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	194	1	5183	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

11	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	176	1	11100	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	10658	-0-	-5989	-0-	191	1	10467	2	N	-0-			-0-
01	16337	X	10461	-0-	-5876	-0-	178	1	10283	2	N	-0-			-0-
02	12383	X	5425	-0-	-6958	-0-	102	1	5323	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10642	-0-	-2595	-0-	192	1	10450	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	9609	-0-	-1671	-0-	171	1	9438	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8109	-0-	-1041	-0-	1023	1	7086	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	1019	1	7240	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	1019	1	7258	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7763	-0-	-299	-0-	972	1	6791	2	N	-0-					-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1192	1	8509	2	N	-0-					-0-
*04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	1161	1	8124	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4312	2	11	9	N	10					68
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	2	9	N	2					70
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3882	2	13	9	N	12					82
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3837	2	11	9	N	10	70	1			22
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3952	2	18	9	N	16					38
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					38

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					156
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					156
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-					156
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					156
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					156
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					156

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-					72
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	N	13					85
							14	9									
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	74	1	855	2	N	18					103
							20	9									
02	957	N	866	-0-	-91	-0-	70	1	796	2	N	-0-					103
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	67	1	761	2	N	24					127
							26	9									
04	930	N	884	-0-	-74	-0-	70	1	807	2	N	6					133
							7	9									

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

11	1980	X	1707	-0-	-273	-0-	328	1	1362	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	253	1	967	2	Y	33	20	1			27
							36	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	621	1	2407	2	Y	35	39	1			23
							39	9									
02	2494	X	450	-0-	-2044	-0-	78	1	313	2	Y	54	14	1			63
							59	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	60	1			3
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

11	1920	N	780	-0-	-1140	-0-	5	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

11	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	294	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1940	-0-	-757	-0-	239	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	990	-0-	-1272	-0-	124	1	866	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	325	1	2316	2	N	-0-					-0-
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	323	1	2263	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	180	1	2896	3	N	-0-					8
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	193	1	3061	3	N	17					25
							19	9									
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	257	1	2228	3	N	-0-					25
02	3103	X	2521	-0-	-582	-0-	262	1	2258	3	N	1	1	1			25
							1	9									
03	3286	X	2127	-0-	-1159	-0-	224	1	1903	3	N	-0-					25
04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	148	1	2611	3	N	1	1	1	1	8	24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	155	1	3348	3	N	-0-					-0-
*09	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	114	1	3297	3	N	-0-					-0-
*10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	140	1	3632	3	N	-0-					-0-
*11	3750	X	606	-0-	-3144	-0-	24	1	582	3	N	-0-					-0-
*12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
*02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

11	6570	X	5474	-0-	-1096	-0-	486	1	4988	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	542	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5729	-0-	-502	-0-	546	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	607	1	5734	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	952	1	5443	2	N	-0-					-0-
*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	672	1	5301	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

11	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			Y	-0-					47
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	2			Y	-0-					47
01	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			Y	-0-					47
02	5539	X	5399	-0-	-140	-0-	5399	2			Y	-0-	30	1			17
03	5921	X	5725	-0-	-196	-0-	5725	2			Y	-0-					17
04	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			Y	-0-					17

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

11	2730	N	2470	-0-	-260	-0-	158	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	119	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	51	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	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 #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	897	1	2776	2	N	6					123
							7	9									
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	732	1	3056	2	N	7					130
							8	9									
01	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	689	1	3015	2	N	10					140
							11	9									
02	3625	X	3579	-0-	-46	-0-	576	1	2989	2	N	13					153
							14	9									
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	553	1	3056	2	N	2					155
							2	9									
04	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	575	1	2981	2	N	12					167
							13	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	736	1	2186	2	N	9					87
							10	9									
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	534	1	1767	2	N	20					107
							22	9									
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	862	1	2573	2	N	1					108
							1	9									
02	3219	X	3137	-0-	-82	-0-	804	1	2312	2	N	19					127
							21	9									
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	992	1	2339	2	N	10					137
							11	9									
04	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	712	1	2294	2	N	-0-					137

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	14613	-0-	-1077	-0-	89	1	14524	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	16058	-0-	-155	-0-	486	1	15572	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	8495	-0-	-7718	-0-	305	1	8190	2	N	-0-					-0-
02	15051	X	12990	-0-	-2061	-0-	321	1	12669	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15141	-0-	-948	-0-	424	1	14717	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14078	-0-	-1462	-0-	440	1	13638	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1794	1	5555	2	N	5					155
							6	9									
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1463	1	6113	2	N	55					210
							61	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1410	1	6174	2	N	18					228
							20	9									
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1167	1	6054	2	N	29					257
							32	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	1150	1	6358	2	N	33					290
							36	9									
*04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1193	1	6184	2	N	12					302
							13	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5098	-0-	1998	1998	5098	2			N	-0-					-0-
01	3048	X	1050	-0-	-1998	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	902	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 #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	644	1	9412	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7443	-0-	-958	-0-	399	1	7044	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5051	-0-	-3691	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	4200	-0-	-3978	-0-	87	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	3901	-0-	-4841	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	3588	-0-	-4872	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
*04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	421	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	388	1	6857	2	N	-0-					-0-
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6274	-0-	-483	-0-	129	1	6145	2	N	-0-					-0-
03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8353	-0-	-2147	-0-	51	1	8302	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	281	1	9003	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8126	-0-	-1794	-0-	291	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	8713	-0-	-567	-0-	215	1	8498	2	N	-0-					-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	264	1	9164	2	N	-0-					-0-
*04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	284	1	8800	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9391	-0-	-149	-0-	9391	2			N	-0-					142
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					142
01	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9741	2	7	9	N	6					148
02	9077	X	8929	-0-	-148	-0-	8929	2			N	-0-					148
03	9703	X	9025	-0-	-678	-0-	9025	2			N	-0-					148
04	9420	X	9094	-0-	-326	-0-	9094	2			N	-0-					148

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12879	-0-	-51	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12986	-0-	-158	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	12030	-0-	-382	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12415	-0-	-425	-0-	12415	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
11	14040	X	12928	-0-	-1112	-0-	13	1	12915	2	N	-0-					137
12	14198	X	12881	-0-	-1317	-0-	12881	2			N	-0-					137
01	13206	X	13109	-0-	-97	-0-	13109	2			N	-0-					137
02	12499	X	12235	-0-	-264	-0-	71	1	12164	2	N	-0-					137
03	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	126	1	12806	2	N	-0-					137
04	12930	X	12562	-0-	-368	-0-	116	1	12446	2	N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

11	9330	X	7915	-0-	-1415	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8063	-0-	-1206	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	7796	-0-	-1473	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	6220	-0-	-2045	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	6419	-0-	-2168	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6556	-0-	-1364	-0-	6556	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

11	5910	X	5547	-0-	-363	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	4839	-0-	-958	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4644	-0-	-936	-0-	4644	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	589	1	8612	2	N	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	536	1	9464	2	N	-0-			-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-			-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	178	1	8455	2	N	-0-			-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
*04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

11	8400	X	3178	-0-	-5222	-0-	19	1	3159	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	2399	-0-	-4390	-0-	73	1	2326	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	1960	-0-	-5480	-0-	70	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	1366	-0-	-5594	-0-	34	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	1054	-0-	-4526	-0-	30	1	1024	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	791	-0-	-2389	-0-	25	1	766	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

11	5700	X	3955	-0-	-1745	-0-	24	1	3931	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	1435	-0-	-4455	-0-	43	1	1392	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	5172	-0-	-904	-0-	185	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5259	-0-	-425	-0-	130	1	5129	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	156	1	5407	2	N	-0-			-0-
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	172	1	5325	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 #: 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
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	742	1	5022	2	N	-0-					127
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	725	1	5563	2	N	-0-					127
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	972	1	5386	2	N	73	192	1			8
							80	9									
02	5336	X	5187	-0-	-149	-0-	649	1	4490	2	N	44					52
							48	9									
03	5704	X	5532	-0-	-172	-0-	732	1	4753	2	N	43					95
							47	9									
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	839	1	4902	2	N	35					130
							39	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

11	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					87
12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					87
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3434	2	1	9	N	1					88
02	3335	X	3291	-0-	-44	-0-	3291	2			N	-0-					88
03	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3403	2	2	9	N	2					90
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5					95

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

*08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	341	1	7333	3	N	1					1
							1	9									
*09	7920	X	6586	-0-	-1334	-0-	220	1	6366	3	N	-0-					1
*10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	310	1	8019	3	N	-0-					1
*11	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	275	1	6564	3	N	-0-					1
*12	7688	X	4914	-0-	-2774	-0-	203	1	4711	3	N	-0-					1
*01	8339	X	5761	-0-	-2578	-0-	614	1	5147	3	N	-0-					1
*02	7801	X	6948	-0-	-853	-0-	736	1	6212	3	N	-0-					1
*03	8339	X	6152	-0-	-2187	-0-	643	1	5509	3	N	-0-					1
04	6840	X	3699	-0-	-3141	-0-	186	1	3513	3	N	-0-					1

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

11	6210	X	4195	-0-	-2015	-0-	1961	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	2144	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3625	-0-	-1862	-0-	1655	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3944	-0-	-493	-0-	326	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	131	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	102	1	3947	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

11	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					56
12	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	4103	2			N	-0-					56
01	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4359	2	13	9	N	12					68
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	2			N	-0-					68
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4168	2	7	9	N	6					74
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4372	2	4	9	N	4					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5588	2	N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	455	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	190	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4592	-0-	-1092	-0-	111	1	4481	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	3	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	105	1	5280	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
11	7260	X	7258	-0-	-2	-0-	44	1	7214	2	N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	227	1	7270	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7151	-0-	-1622	-0-	256	1	6895	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	6770	-0-	-1437	-0-	167	1	6603	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6323	-0-	-1644	-0-	177	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5335	-0-	-1925	-0-	167	1	5168	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	648	1	9463	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	589	1	10404	2	N	-0-					-0-
01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	210	1	9991	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10892	-0-	-113	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	626	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	93	1	149	2	N	-0-					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	687	1	769	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1976	-0-	-1144	-0-	479	1	1485	2	N	11					153
							12	9									
12	3131	X	1957	-0-	-1174	-0-	373	1	1560	2	N	22					175
							24	9									
01	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	347	1	1517	2	N	7					182
							8	9									
02	2407	X	1966	-0-	-441	-0-	316	1	1639	2	N	10					192
							11	9									
03	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	314	1	1737	2	N	8					200
							9	9									
04	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	303	1	1573	2	N	17					217
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	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

11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	262 3	1 9	4871	2	Y	3					58
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	274 15	1 9	5235	2	Y	14					72
01	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	266 13	1 9	4916	2	Y	12					84
02	5278	X	4511	-0-	-767	-0-	257 9	1 9	4245	2	Y	8					92
03	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	282 9	1 9	4402	2	Y	8					100
04	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	290 24	1 9	4391	2	Y	22					122

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

11	6600	X	4938	-0-	-1662	-0-	169	1	4769	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5032	-0-	-2563	-0-	264	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4899	-0-	-1301	-0-	257	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4528	-0-	-547	-0-	238	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	273	1	4922	2	N	-0-					-0-
*04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	241	1	4911	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					2
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	-0-					2
01	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					2
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	116	1	987	2	N	-0-					2
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	108	1	1048	2	N	-0-					2
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	196	1	978	2	N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

11	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			Y	-0-					14
12	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			Y	-0-					14
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			Y	-0-					14
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-	9	1			5
03	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	6769	2			Y	-0-					5
04	7080	X	6622	-0-	-458	-0-	6622	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	694	-0-	-686	-0-	153	1	541	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	19	-0-	-1407	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	1170	1	3479	2	N	10					63
							11	9									
12	4929	X	3746	-0-	-1183	-0-	861	1	2852	2	N	30					93
							33	9									
01	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	1187	1	3542	2	N	30					123
							33	9									
02	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	1061	1	3050	2	N	20					143
							22	9									
03	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	1359	1	3206	2	N	12					155
							13	9									
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1557	1	5012	2	N	40					195
							44	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3227	-0-	-943	-0-	712	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	1153	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	1130	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2720	-0-	-615	-0-	1000	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	1097	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	1094	1	1978	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	469	1	3250	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	495	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	486	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3638	-0-	-248	-0-	455	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	497	1	3549	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	471	1	3296	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
*08	6572	X	5341	-0-	-1231	-0-	237	1	5104	3	N	-0-					1
*09	6360	X	4767	-0-	-1593	-0-	159	1	4608	3	N	-0-					1
*10	6572	X	4801	-0-	-1771	-0-	179	1	4622	3	N	-0-					1
*11	5820	X	4083	-0-	-1737	-0-	164	1	3919	3	N	-0-					1
*12	5363	X	4340	-0-	-1023	-0-	179	1	4161	3	N	-0-					1
*01	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	518	1	4335	3	N	-0-					1
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	503	1	4250	3	N	-0-					1
*03	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	429	1	3678	3	N	-0-					1
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	204	1	3871	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	161	1	3837	3	N	-0-					1
*12	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	145	1	3372	3	N	-0-					1
*01	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	386	1	3232	3	N	-0-					1
*02	4060	X	3169	-0-	-891	-0-	336	1	2833	3	N	-0-					1
*03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	375	1	3215	3	N	-0-					1
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	164	1	3113	3	N	-0-					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

11	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	164	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	138	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1044	-0-	-661	-0-	128	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	241	-0-	-1006	-0-	30	1	211	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	660	-0-	-456	-0-	81	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	124	1	874	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					65
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-					65
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					65
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	274	1	4408	3	N	33					66
							36	9									
12	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	265	1	4198	3	N	31	66	1			31
							34	9									
01	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	537	1	4653	3	N	26					57
							29	9									
02	4988	X	4742	-0-	-246	-0-	490	1	4219	3	N	30	2	1			85
							33	9									
03	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	487	1	4132	3	N	27	64	1			48
							30	9									
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	232	1	4085	3	N	29	2	1			75
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	852	-0-	-1038	-0-	6	1	833	2	N	12					90
							13	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					90
01	1147	N	492	-0-	-655	-0-	4	1	460	2	N	25					115
							28	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					115
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*11	6330	X	1576	-0-	-4754	-0-	63	1	1513	3	N	-0-					1
*12	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	99	1	2303	3	N	-0-					1
*01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	228	1	1910	3	N	-0-					1
*02	1914	X	1778	-0-	-136	-0-	188	1	1590	3	N	-0-					1
*03	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	120	1	1025	3	N	-0-					1
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	296	1	7067	3	N	-0-					1
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	276	1	6392	3	N	-0-					1
*01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	685	1	5739	3	N	-0-					1
*02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	623	1	5263	3	N	-0-					1
*03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	643	1	5513	3	N	-0-					1
*04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	298	1	5635	3	N	-0-					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	1028	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	1707	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3788	-0-	-1017	-0-	1378	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3467	-0-	-680	-0-	296	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	307	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	588	1	2589	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10669	-0-	-1571	-0-	65	1	10604	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	338	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10897	-0-	-1131	-0-	391	1	10506	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	9622	-0-	-1253	-0-	237	1	9385	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10050	-0-	-1575	-0-	282	1	9768	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9764	-0-	-1066	-0-	305	1	9459	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					9
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					9
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

11	9570	X	8183	-0-	-1387	-0-	8176	2	7	9	Y	6					34
12	9889	X	8547	-0-	-1342	-0-	8547	2			Y	-0-					34
01	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	53	1	8566	2	Y	4					38
							4	9									
02	8178	X	7660	-0-	-518	-0-	127	1	7533	2	Y	-0-					38
03	8556	X	7782	-0-	-774	-0-	109	1	7669	2	Y	4					42
							4	9									
04	8340	X	7659	-0-	-681	-0-	174	1	7485	2	Y	-0-					42

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5472	2	7	9	Y	6					34
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			Y	-0-					34
01	6386	X	5939	-0-	-447	-0-	37	1	5898	2	Y	4					38
							4	9									
02	5974	X	5409	-0-	-565	-0-	90	1	5319	2	Y	-0-					38
03	6169	X	5681	-0-	-488	-0-	80	1	5595	2	Y	5					43
							6	9									
04	5970	X	4854	-0-	-1116	-0-	111	1	4743	2	Y	-0-					43

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

11	6150	X	5469	-0-	-681	-0-	9	1	5458	2	Y	2					29
							2	9									
12	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	6	1	5367	2	Y	5					34
							6	9									
01	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	5114	2	21	9	Y	19	37	1			16
02	5278	X	4863	-0-	-415	-0-	4855	2	8	9	Y	7					23
03	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5342	2	11	9	Y	10					33
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			Y	-0-					33

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	605	1	6105	2	N	1	1	8			157
							1	9									
12	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	1534	1	5155	2	N	5	2	8			160
							6	9									
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	1794	1	5244	2	N	-0-					160
02	7540	X	6258	-0-	-1282	-0-	1336	1	4746	2	N	160					160
							176	9									
03	6944	X	6830	-0-	-114	-0-	1102	1	5728	2	N	-0-	133	1			27
*04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1468	1	5841	2	N	3	3	8			27
							3	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	229	1	2316	2	N	2	2	8			37
							2	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	470	1	1581	2	N	-0-					37
01	1457	X	520	-0-	-937	-0-	133	1	387	2	N	-0-					37
02	1363	X	303	-0-	-1060	-0-	67	1	236	2	N	-0-					37
03	1457	X	686	-0-	-771	-0-	111	1	575	2	N	-0-					37
04	1410	X	900	-0-	-510	-0-	180	1	717	2	N	3	3	8			37
							3	9									

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-					40
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					40
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	20	1	88	2	N	-0-					40
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-					40
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	2	N	-0-					40
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	596	1	8711	2	N	-0-					-0-
12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	502	1	8871	2	N	-0-					-0-
01	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	158	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
*04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

11	14880	X	14116	-0-	-764	-0-	1781	1	12335	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	14211	-0-	-855	-0-	1753	1	12458	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	14618	-0-	-417	-0-	1799	1	12819	2	N	-0-					-0-
02	14065	X	13500	-0-	-565	-0-	1690	1	11810	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	14254	-0-	-750	-0-	1752	1	12502	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13338	-0-	-822	-0-	1668	1	11670	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4546	-0-	-1304	-0-	230	1	4316	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	2619	-0-	-3426	-0-	66	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5447	-0-	-598	-0-	158	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	351	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	440	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5100	-0-	-180	-0-	129	1	4971	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	286	1	8066	2	N	-0-					-0-
12	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	450	1	8124	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7595	-0-	-3379	-0-	399	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	8744	-0-	-1522	-0-	459	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8274	-0-	-2700	-0-	435	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	5886	-0-	-2454	-0-	275	1	5611	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-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
11	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	122	1	7698	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8466	-0-	-741	-0-	152	1	8314	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	141	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7902	-0-	-247	-0-	148	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8428	-0-	-283	-0-	152	1	8276	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7568	-0-	-622	-0-	135	1	7433	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
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	758	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	456	1	4659	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	545	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3880	-0-	-1050	-0-	243	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	249	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3258	-0-	-1842	-0-	209	1	3049	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	221 24	1 9	3553	3	N	22	64	1			21
12	4929	X	3708	-0-	-1221	-0-	219 15	1 9	3474	3	N	14					35
01	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	433 28	1 9	3747	3	N	25					60
02	4379	X	3401	-0-	-978	-0-	354 1	1 9	3046	3	N	1	2	1			59
03	4619	X	3744	-0-	-875	-0-	393 23	1 9	3328	3	N	21	57	1			23
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	206 15	1 9	3616	3	N	14	2	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	301	1	4850	3	Y	24	20	1			19
							26	9									
12	4898	X	3696	-0-	-1202	-0-	218	1	3458	3	Y	18	20	1			17
							20	9									
01	5518	X	3937	-0-	-1581	-0-	405	1	3504	3	Y	25	20	1			22
							28	9									
02	5162	X	4933	-0-	-229	-0-	511	1	4401	3	Y	19	22	1			19
							21	9									
03	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	531	1	4504	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	270	1	4746	3	Y	16	22	1	2	8	10
							18	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

11	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	317	1	4962	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	335	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	305	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5153	-0-	-154	-0-	300	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	306	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4558	-0-	-962	-0-	267	1	4291	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

*08	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	109	1	2346	3	N	-0-					-0-
*09	2910	X	2627	-0-	-283	-0-	88	1	2539	3	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	103	1	2674	3	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-
*12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	240	1	2012	3	N	-0-					-0-
*02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	275	1	2322	3	N	-0-					-0-
*03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	283	1	2422	3	N	-0-					-0-
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	134	1	2531	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	885	1	4171	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	659	1	4157	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	865	1	3917	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4663	-0-	-470	-0-	823	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4683	-0-	-804	-0-	848	1	3835	2	Y	-0-					-0-
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	950	1	4591	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	523	-0-	-4997	-0-	87	1	377	2	N	54	193	1			108
							59	9									
12	5487	X	9	-0-	-5478	-0-	1	1	8	2	N	-0-					108
01	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	5	2			N	-0-					108
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					108
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					108
04	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6176	-0-	-184	-0-	375	1	5801	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6094	-0-	-447	-0-	390	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5932	-0-	-454	-0-	374	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	4993	-0-	-981	-0-	321	1	4672	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5395	-0-	-991	-0-	344	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	332	1	4883	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	243	1	5232	3	N	-0-					-0-
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	3	N	-0-					-0-
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	134	1	3463	3	N	-0-					-0-
*11	5310	X	3778	-0-	-1532	-0-	152	1	3626	3	N	-0-					-0-
*12	5487	X	4260	-0-	-1227	-0-	176	1	4084	3	N	-0-					-0-
*01	5487	X	4022	-0-	-1465	-0-	429	1	3593	3	N	-0-					-0-
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	626	1	5288	3	N	-0-					-0-
*03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	658	1	5637	3	N	-0-					-0-
*04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	319	1	6031	3	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7750	X	6757	-0-	-993	-0-	300	1	6457	3	N	-0-					1
*09	6990	X	6594	-0-	-396	-0-	220	1	6374	3	N	-0-					1
*10	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	241	1	6234	3	N	-0-					1
*11	6900	X	6121	-0-	-779	-0-	246	1	5875	3	N	-0-					1
*12	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	257	1	5951	3	N	-0-					1
*01	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	700	1	5863	3	N	-0-					1
*02	6380	X	6204	-0-	-176	-0-	657	1	5547	3	N	-0-					1
*03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	713	1	6113	3	N	-0-					1
*04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	380	1	7195	3	N	-0-					1

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
*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-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-					-0-
*01	1147	N	523	-0-	-624	-0-	56	1	467	3	N	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	141	1	1192	3	N	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	-0-					-0-
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5426	-0-	-1414	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6099	-0-	-969	-0-	752	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6359	-0-	-1391	-0-	783	1	5576	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	5756	-0-	-1494	-0-	721	1	5035	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	842	1	6012	2	N	-0-					-0-
*04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	842	1	5896	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

11	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	148	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	189	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	517	-0-	-1529	-0-	63	1	454	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	460	-0-	-671	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	186	1	1325	2	N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	218	1	1521	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

*08	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	375	1	8080	3	N	-0-					1
*09	8850	X	8531	-0-	-319	-0-	285	1	8246	3	N	-0-					1
*10	9145	X	7338	-0-	-1807	-0-	273	1	7065	3	N	-0-					1
*11	8820	X	5322	-0-	-3498	-0-	214	1	5108	3	N	-0-					1
*12	8494	X	5397	-0-	-3097	-0-	223	1	5174	3	N	-0-					1
*01	8804	X	8657	-0-	-147	-0-	923	1	7734	3	N	-0-					1
*02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	912	1	7696	3	N	-0-					1
*03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	907	1	7778	3	N	-0-					1
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	399	1	7550	3	N	-0-					1

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	768	1	12135	2	N	-0-					-0-
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	502	1	11426	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12078	-0-	-539	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11080	-0-	-1390	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10958	-0-	-1942	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	2	N	-0-					248
12	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1202	1	766	2	N	-0-					248
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					248
02	5655	X	679	-0-	-4976	-0-	679	2			N	-0-					248
03	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	1528	1	2569	2	N	-0-					248
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					248

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

11	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	545	1	4408	2	N	20					198
							22	9									
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	2	N	25					223
							28	9									
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	731	1	6308	2	N	20					243
							22	9									
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	728	1	5823	2	N	17					260
							19	9									
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	731	1	5908	2	N	15					275
							17	9									
*04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	704	1	6028	2	N	31	194	1			112
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5130	2	11	9	N	10					258
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5840	2	22	9	N	20					278
01	5611	X	4695	-0-	-916	-0-	4684	2	11	9	N	10					288
02	5046	X	4536	-0-	-510	-0-	4525	2	11	9	N	10					298
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4947	2	22	9	N	20					318
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	5174	2	13	9	N	12					330

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

11	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	13	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	70	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	54	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2330	2	N	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	72	1	2220	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	3576	2	6	9	N	5					92
12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3578	2	17	9	N	15					107
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15					122
02	3451	X	3162	-0-	-289	-0-	3145	2	17	9	N	15					137
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3286	2	20	9	N	18					155
04	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3023	2	22	9	N	20					175

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1098	1	5079	2	Y	11	34	1	2	8	49
							12	9									
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	2201	1	5018	2	Y	17					66
							19	9									
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	2458	1	4955	2	Y	13	43	1			36
							14	9									
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1706	1	5316	2	Y	13					49
							14	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	1348	1	5801	2	Y	13					62
							14	9									
04	6690	X	6509	-0-	-181	-0-	711	1	5785	2	Y	12	1	8			73
							13	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	252	1	8557	2	N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6740	-0-	-1786	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8159	-0-	-955	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6636	-0-	-264	-0-	6635	2	1	9	N	1	1	8			175
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					175
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	2	7	9	N	6					181
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6501	2	12	9	N	11					192
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6784	2	15	9	N	14	175	1			31
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					31

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	33	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	91	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	72	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	216	1	3415	2	N	1					70
							1	9									
12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	151	1	2683	2	N	-0-					70
01	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	189	1	3001	2	N	9					79
							10	9									
02	3509	X	849	-0-	-2660	-0-	56	1	751	2	N	38	2	8			115
							42	9									
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					115
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					137
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	19	1	3228	2	N	10					147
							11	9									
01	4030	X	3226	-0-	-804	-0-	44	1	3171	2	N	10					157
							11	9									
02	3770	X	2929	-0-	-841	-0-	7	1	2922	2	N	-0-					157
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2934	2	3	9	N	3					160
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2789	2	11	9	N	10					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6559	-0-	-581	-0-	384	1	6175	3	N	-0-					55
12	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	399	1	6326	3	N	-0-					55
01	7006	X	5431	-0-	-1575	-0-	562	1	4869	3	N	-0-					55
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	696	1	5998	3	N	2	3	1			54
							2	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	807	1	6845	3	N	2					56
							2	9									
*04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	408	1	7169	3	N	2	4	1			54
							2	9									

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3439	2	9	9	N	8	198	1			17
12	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3152	2	12	9	N	11					28
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	3318	2	33	9	N	30					58
02	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3477	2	41	9	N	37					95
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	3492	2	55	9	N	50					145
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3487	2	35	9	N	32	80	1			97

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4501	-0-	-2099	-0-	230	1	4271	2	N	-0-					129
12	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	283	1	5399	2	N	-0-					129
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	351	1	6492	2	N	21	117	1			33
							23	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	362	1	5996	2	N	3					36
							3	9									
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	391	1	6103	2	N	3					39
							3	9									
*04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	410	1	6202	2	N	5					44
							6	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	18	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	34	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	84	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	106	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4202	-0-	-508	-0-	34	1	4168	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					40
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	2	N	-0-					40
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					40
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					40
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					40
*04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4577	-0-	1477	1477	82	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3809	-0-	709	2186	65	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	1236	-0-	-1664	522	23	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	19	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1433	-0-	-997	-0-	25	1	1408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3287	-0-	-913	-0-	51	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	57	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	50	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3058	-0-	-219	-0-	57	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	63	1	3475	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					123
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	2	N	-0-					123
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					123
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					123
03	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					123
04	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	2190	2			N	-0-					78
12	3720	X	1969	-0-	-1751	-0-	43	1	1926	2	N	-0-					78
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					78
02	3190	X	5	-0-	-3185	-0-	5	2			N	-0-					78
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					78
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					78

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5223	-0-	-2187	-0-	612	1	4611	2	N	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	813	1	6026	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1309	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1432	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1334	1	9012	2	N	-0-					-0-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	934	1	8127	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	10	1	5941	2	Y	2					29
							2	9									
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	2	Y	6					35
							7	9									
01	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	5930	2	23	9	Y	21	38	1			18
02	5916	X	5640	-0-	-276	-0-	5631	2	9	9	Y	8					26
03	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6200	2	13	9	Y	12					38
*04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					38

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	29	1	7564	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	55	1	7685	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7661	-0-	-244	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7073	-0-	-264	-0-	131	1	6942	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	160	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6624	-0-	-966	-0-	54	1	6570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	177	1	1888	2	N	-0-					62
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	138	1	1723	2	N	-0-					62
01	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	235	1	1672	2	N	10					72
							11	9									
02	2001	N	482	-0-	-1519	-0-	27	1	452	2	N	3	3	8			72
							3	9									
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

11	9450	X	8966	-0-	-484	-0-	1131	1	7835	2	N	-0-					-0-
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	1164	1	8272	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9480	-0-	-99	-0-	1167	1	8313	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8708	-0-	-253	-0-	1090	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9282	-0-	-266	-0-	1141	1	8141	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8601	-0-	-579	-0-	1075	1	7526	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

11	10680	X	10084	-0-	-596	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10627	-0-	-409	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11520	-0-	-663	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10636	-0-	-761	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

11	5160	X	2961	-0-	-2199	-0-	374	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	404	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	458	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2204	-0-	-957	-0-	276	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	302	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2321	-0-	-1279	-0-	290	1	2031	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

11	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	1770	1	12258	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1690	1	12012	2	N	-0-					-0-
01	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1566	1	11159	2	N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1544	1	10793	2	N	-0-					-0-
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1576	1	11250	2	N	-0-					-0-
*04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1526	1	10682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	266	1	1840	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	161	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	282	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1751	-0-	-279	-0-	219	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	604	-0-	-1616	-0-	75	1	529	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	34	1	4575	2	Y	21					153
							23	9									
12	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	34	1	4436	2	Y	12					165
							13	9									
01	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	227	1	4125	2	Y	13					178
							14	9									
02	4930	X	4643	-0-	-287	-0-	245	1	4392	2	Y	5					183
							6	9									
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	271	1	4624	2	Y	30	181	1			32
							33	9									
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					32

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	722	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	433	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	600	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	282	1	4226	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	413	1	4674	2	N	-0-					-0-
*04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	301	1	4384	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7990	-0-	-50	-0-	486	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	8286	-0-	-22	-0-	531	1	7755	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	524	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7575	-0-	-284	-0-	487	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8029	-0-	-248	-0-	512	1	7517	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7863	-0-	-177	-0-	501	1	7362	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	250	1	2027	2	N	3					103
							3	9									
12	2604	X	905	-0-	-1699	-0-	90	1	771	2	N	40					143
							44	9									
01	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	113	1	971	2	N	9					152
							10	9									
02	2204	X	708	-0-	-1496	-0-	77	1	614	2	N	15					167
							17	9									
03	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	95	1	766	2	N	8					175
							9	9									
04	2280	X	817	-0-	-1463	-0-	84	1	724	2	N	8					183
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

11	9420	X	8438	-0-	-982	-0-	520	1	7918	2	N	-0-					94
12	10323	X	9426	-0-	-897	-0-	576	1	8850	2	N	-0-					94
01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	614	1	9315	2	N	11					105
							12	9									
02	9744	X	8487	-0-	-1257	-0-	518	1	7963	2	N	5					110
							6	9									
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	603	1	9375	2	N	17					127
							19	9									
04	9630	X	5578	-0-	-4052	-0-	362	1	5210	2	N	5					132
							6	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

11	11370	X	10725	-0-	-645	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	1301	-0-	-9828	-0-	264	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	10411	X	2853	-0-	-7558	-0-	1097	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	6612	-0-	-4517	-0-	1722	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9593	-0-	-1177	-0-	1614	1	7979	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

11	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					37
12	2883	X	910	-0-	-1973	-0-	76	1	825	2	N	8					45
							9	9									
01	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	129	1	707	2	N	-0-					45
02	2233	X	187	-0-	-2046	-0-	19	1	165	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					45
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	2550	2	9	9	N	8					109
12	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2719	2	3	9	N	3					112
01	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2922	2	31	9	N	28					140
02	2813	X	2661	-0-	-152	-0-	2642	2	19	9	N	17					157
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2620	2	6	9	N	5					162
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	12					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	505	1	9400	2	N	8					113
							9	9									
12	10323	X	9915	-0-	-408	-0-	492	1	9390	2	N	30					143
							33	9									
01	10323	X	9377	-0-	-946	-0-	481	1	8879	2	N	15	75	1			83
							17	9									
02	9570	X	8501	-0-	-1069	-0-	484	1	8005	2	N	11					94
							12	9									
03	10230	X	8897	-0-	-1333	-0-	535	1	8350	2	N	11					105
							12	9									
04	9900	X	7480	-0-	-2420	-0-	463	1	7008	2	N	8					113
							9	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

11	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	407	1	1919	2	Y	-0-					14
12	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	113	1	712	2	Y	-0-					14
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					14
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					14
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					14
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					14

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	397	1	6390	3	N	13					36
							14	9									
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	404	1	6398	3	N	1					37
							1	9									
01	7006	X	6230	-0-	-776	-0-	644	1	5578	3	N	7	40	1			4
							8	9									
02	6583	X	5842	-0-	-741	-0-	607	1	5233	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	650	1	5508	3	N	1					4
							1	9									
04	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	332	1	5846	3	N	16	3	1			17
							18	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

11	7560	X	5531	-0-	-2029	-0-	323	1	5208	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6226	-0-	-1586	-0-	415	1	5811	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	4903	-0-	-2909	-0-	546	1	4357	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	4434	-0-	-2555	-0-	456	1	3978	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	690	1	5888	2	Y	-0-					-0-
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	339	1	6099	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

11	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	489	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	494	1	3505	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	499	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3739	-0-	-60	-0-	468	1	3271	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	485	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	474	1	3317	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 #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2111	-0-	-1369	-0-	123	1	1980	3	N	7	11	1			13
							8	9									
12	3503	X	2068	-0-	-1435	-0-	122	1	1940	3	N	5					18
							6	9									
01	4030	X	1817	-0-	-2213	-0-	187	1	1624	3	N	5	11	1			12
							6	9									
02	3770	X	2340	-0-	-1430	-0-	243	1	2093	3	N	4	1	1			15
							4	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	357	1	3023	3	N	2					17
							2	9									
*04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	3	N	2	2	1			17
							2	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		337	-0-	337	337	46	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		482	-0-	482	819	87	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		365	-0-	365	1184	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1954	-0-	1954	3138	354	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*04	3841	X	703	-0-	-3138	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

11	5520	X	1770	-0-	-3750	-0-	223	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3660	-0-	-1982	-0-	452	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	835	1	5947	2	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	741	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	774	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	768	1	5373	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

11	2580	X	376	-0-	-2204	-0-	47	1	329	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	2	N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	52	1	363	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

11	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	370	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	349	1	2205	2	Y	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	606	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2832	-0-	-126	-0-	500	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	468	1	2119	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1901	-0-	-1339	-0-	326	1	1575	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	3	N	4					33
							4	9									
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	211	1	3351	3	N	2					35
							2	9									
01	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	360	1	3121	3	N	6	29	1			12
							7	9									
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	360	1	3098	3	N	4	2	1			14
							4	9									
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	374	1	3173	3	N	4					18
							4	9									
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	182	1	3202	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1808	1	7494	2	Y	73	58	1			70
							80	9									
12	8184	X	8156	-0-	-28	-0-	1676	1	6405	2	Y	68	82	1			56
							75	9									
01	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	1646	1	6381	2	Y	68	77	1			47
							75	9									
02	7888	X	7337	-0-	-551	-0-	1461	1	5840	2	Y	33	24	1			56
							36	9									
03	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	1471	1	5817	2	Y	29	46	1			39
							32	9									
04	8160	X	7135	-0-	-1025	-0-	1455	1	5678	2	Y	2					41
							2	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	400	1	13596	2	N	-0-					-0-
12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12929	-0-	-614	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13705	-0-	-1206	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13043	-0-	-1387	-0-	13043	2			N	-0-					-0-

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
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	759	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3214	-0-	-692	-0-	1290	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2860	-0-	-705	-0-	1040	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2718	-0-	-327	-0-	232	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	266	1	3134	2	N	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	652	1	2869	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
11	15750	X	13002	-0-	-2748	-0-	79	1	12923	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	15182	-0-	-287	-0-	459	1	14723	2	N	-0-					-0-
01	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	532	1	14291	2	N	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	336	1	13279	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14043	-0-	-1147	-0-	393	1	13650	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13078	-0-	-1622	-0-	409	1	12669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	917	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1008	1	4480	2	N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	1160	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	188	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	724	1	5669	2	N	-0-					-0-
*04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	201	1	5560	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
11	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	279	1	17597	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	16136	-0-	-2867	-0-	289	1	15847	2	N	-0-					-0-
01	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-	258	1	14845	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	14033	-0-	-4237	-0-	263	1	13770	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	13830	-0-	-5328	-0-	249	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	12977	-0-	-4903	-0-	231	1	12746	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
11	6090	X	3535	-0-	-2555	-0-	203	1	3271	3	N	55					69
							61	9									
12	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	192	1	3038	3	N	18	65	1			22
							20	9									
01	6510	X	2429	-0-	-4081	-0-	248	1	2149	3	N	29					51
							32	9									
02	6090	X	2489	-0-	-3601	-0-	257	1	2218	3	N	13	2	1			62
							14	9									
03	5952	X	3200	-0-	-2752	-0-	335	1	2839	3	N	24	64	1			22
							26	9									
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	3	N	10	2	1			30
							11	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	511	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	293	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	417	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	181	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	117	1	1708	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	391	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3364	-0-	-1193	-0-	190	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2221	-0-	-2305	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	2877	-0-	-1067	-0-	151	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	168	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	8	1	4726	2	Y	1					25
							1	9									
12	4836	X	4831	-0-	-5	-0-	5	1	4819	2	Y	6					31
							7	9									
01	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4713	2	18	9	Y	16	33	1			14
02	4640	X	4379	-0-	-261	-0-	4371	2	8	9	Y	7					21
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4779	2	10	9	Y	9					30
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	4416	2			Y	-0-					30

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	392	1	12150	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	12320	-0-	-2839	-0-	616	1	11704	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	9279	-0-	-5570	-0-	464	1	8815	2	N	-0-					-0-
02	12731	X	7796	-0-	-4935	-0-	390	1	7406	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	6239	-0-	-7029	-0-	312	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	5130	-0-	-7410	-0-	240	1	4890	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1333	1	6281	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	969	1	6122	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	1400	1	6336	2	Y	-0-					-0-
02	7366	X	6985	-0-	-381	-0-	1233	1	5752	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7094	-0-	-780	-0-	1284	1	5810	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6187	-0-	-1433	-0-	1061	1	5126	2	Y	-0-					-0-

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
11	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	20	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	435	-0-	-4060	-0-	8	1	427	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	935	-0-	-3560	-0-	16	1	919	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	123	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	103	1	5599	2	N	-0-					-0-
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	100	1	5540	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
11	9960	X	9475	-0-	-485	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9254	-0-	-1038	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	7568	-0-	-1712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7754	-0-	-2166	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	8490	X	8069	-0-	-421	-0-	231	1	7838	2	Y	-0-					80
12	8525	X	8341	-0-	-184	-0-	238	1	8103	2	Y	-0-					80
01	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	230	1	8065	2	Y	16					96
							18	9									
02	7830	X	7627	-0-	-203	-0-	202	1	7413	2	Y	11					107
							12	9									
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	228	1	8223	2	Y	6					113
							7	9									
*04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	236	1	8406	2	Y	49	49	1			113
							54	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
11	9360	X	8585	-0-	-775	-0-	8585	2			Y	-0-					14
12	9579	X	9104	-0-	-475	-0-	9104	2			Y	-0-					14
01	9517	X	9475	-0-	-42	-0-	9475	2			Y	-0-					14
02	8903	X	8297	-0-	-606	-0-	8297	2			Y	-0-	9	1			5
03	9176	X	8987	-0-	-189	-0-	8987	2			Y	-0-					5
04	9180	X	8650	-0-	-530	-0-	8650	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			Y	-0-					35
12	2541	X	2335	-0-	-206	-0-	2322	2	13	9	Y	12					47
01	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	1930	2	3	9	Y	3					50
02	3306	X	1652	-0-	-1654	-0-	1613	2	39	9	Y	35					85
03	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	1715	2	6	9	Y	5					90
04	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	2191	2	11	9	Y	10					100

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4050	-0-	-1260	-0-	4047	2	3	9	Y	3					113
12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			Y	-0-					113
01	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	3585	2	30	9	Y	27					140
02	3886	X	3657	-0-	-229	-0-	3655	2	2	9	Y	2					142
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3772	2	12	9	Y	11					153
04	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3960	2	6	9	Y	5					158

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	210	1	7142	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	213	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	204	1	7134	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6778	-0-	-472	-0-	180	1	6598	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	195	1	7013	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7025	-0-	-325	-0-	192	1	6833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3007	-0-	-1433	-0-	152	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	109	1	4192	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	150	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	334	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	375	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	115	1	4432	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	273	1	4667	2	N	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	271	1	4895	2	N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	290	1	5231	2	N	-0-					-0-
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	262	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	286	1	5155	2	N	-0-					-0-
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	256	1	5233	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	5238	-0-	-3762	-0-	208	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6626	-0-	-1558	-0-	266	1	6360	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6993	-0-	-943	-0-	277	1	6716	2	N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	234	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5134	-0-	-1500	-0-	203	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6017	-0-	-763	-0-	240	1	5777	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	1371	1	3869	2	N	38					58
							42	9									
12	5487	X	4767	-0-	-720	-0-	1336	1	3431	2	N	-0-					58
01	6479	X	3838	-0-	-2641	-0-	1122	1	2706	2	N	9					67
							10	9									
02	6061	X	4805	-0-	-1256	-0-	1486	1	3293	2	N	24	4	8			87
							26	9									
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	1836	1	4626	2	N	6					93
							7	9									
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1434	1	4120	2	N	19					112
							21	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	665	1	1877	2	N	-0-					47
12	4061	X	1841	-0-	-2220	-0-	516	1	1325	2	N	-0-					47
01	4991	X	1708	-0-	-3283	-0-	500	1	1205	2	N	3					50
							3	9									
02	4669	X	2719	-0-	-1950	-0-	843	1	1869	2	N	6	3	8			53
							7	9									
03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	1010	1	2545	2	N	9					62
							10	9									
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	805	1	2312	2	N	26					88
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1916	1	5407	3	Y	-0-					139
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2218	1	5696	3	Y	6					145
							7	9									
01	7595	X	5646	-0-	-1949	-0-	1649	1	3977	3	Y	18					163
							20	9									
02	7105	X	5486	-0-	-1619	-0-	1703	1	3774	3	Y	8					171
							9	9									
03	7595	X	5847	-0-	-1748	-0-	1656	1	4174	3	Y	15					186
							17	9									
04	7350	X	2130	-0-	-5220	-0-	550	1	1580	3	Y	-0-					186

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	1					23
							1	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	354	1	853	3	Y	3					26
							3	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	688	1	1526	3	Y	2					28
							2	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	496	1	1251	3	Y	2					30
							2	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	638	1	1833	3	Y	10					40
							11	9									

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
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2153	2	11	9	N	10					93
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	N	5					98
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2099	2	21	9	N	19					117
02	2088	N	1844	-0-	-244	-0-	1805	2	39	9	N	35					152
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					152
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	2	12	9	N	11	115	1			48

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
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3740	2	17	9	Y	15	1	8			157
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4161	2	20	9	Y	18					175
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3998	2	13	9	Y	12					187
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3587	2	1	9	Y	1					188
03	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3929	2	2	9	Y	2					190
04	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	3639	2	11	9	Y	10					200

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	922	1	10878	2	N	-0-					57
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	602	1	10841	2	N	-0-					57
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	125	1	10800	2	N	12					69
							13	9									
02	10208	X	9652	-0-	-556	-0-	66	1	9576	2	N	9					78
							10	9									
03	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	122	1	9907	2	N	-0-					78
04	10560	X	9671	-0-	-889	-0-	78	1	9593	2	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3161	-0-	-1369	-0-	37	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	127	1	4010	2	N	-0-			-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-			-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	189	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	193	1	3534	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	295	1	7119	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8035	-0-	-614	-0-	323	1	7712	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	300	1	7255	2	N	-0-			-0-
02	7743	X	7070	-0-	-673	-0-	276	1	6794	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6470	-0-	-1807	-0-	256	1	6214	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	264	1	6356	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	398	-0-	-742	-0-	50	1	348	2	N	-0-			-0-
12	899	X	643	-0-	-256	-0-	79	1	564	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	884	-0-	-790	-0-	109	1	775	2	N	-0-			-0-
02	1566	X	1163	-0-	-403	-0-	146	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	242	1	1733	2	N	-0-			-0-
*04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	145	1	1020	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	414	1	2866	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	328	1	2333	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	294	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	2769	-0-	-798	-0-	346	1	2423	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	360	1	2574	2	N	-0-			-0-
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	550	1	3848	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6102	-0-	-18	-0-	371	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	348	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5466	-0-	-517	-0-	344	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5126	-0-	-761	-0-	329	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5526	-0-	-767	-0-	352	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5101	-0-	-989	-0-	325	1	4776	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

11	2280	X	82	-0-	-2198	-0-	5 4	1 9	73	3	Y	4					7
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1855	3	Y	7	9	1			5
01	3100	N	4004	-0-	904	904	414 3	1 9	3587	3	Y	3	4	1			4
02	2900	N	3250	-0-	350	1254	337 6	1 9	2907	3	Y	5	1	1			8
03	3100	N	3945	-0-	845	2099	416 4	1 9	3525	3	Y	4	4	1			8
*04	6196	X	4097	-0-	-2099	-0-	220 4	1 9	3873	3	Y	4	6	1			6

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

11	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	672	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3397	-0-	-1563	-0-	464	1	2933	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3746	-0-	-687	-0-	677	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3547	-0-	-542	-0-	626	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	2995	-0-	-1376	-0-	543	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2965	-0-	-875	-0-	509	1	2456	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 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*11	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	128	1	3053	3	N	-0-					1
*12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	120	1	2785	3	N	-0-					1
*01	3720	X	2294	-0-	-1426	-0-	245	1	2049	3	N	-0-					1
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	N	-0-					1
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	404	1	3465	3	N	-0-					1
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	211	1	3995	3	N	-0-					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1524	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	1501	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	1157	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	332	-0-	-2829	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	83	-0-	-3187	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					30
12	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	2995	2	8	9	N	7					37
01	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2943	2	3	9	N	3					40
02	3364	X	2964	-0-	-400	-0-	2950	2	14	9	N	13					53
03	3410	X	2792	-0-	-618	-0-	2786	2	6	9	N	5					58
04	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2648	2	6	9	N	5					63

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	303	1	4676	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	321	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	315	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4657	-0-	-157	-0-	299	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	319	1	4691	2	N	-0-					-0-
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	318	1	4675	2	N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3528	2	9	9	N	8					133
12	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3589	2	21	9	N	19					152
01	4061	X	3674	-0-	-387	-0-	3657	2	17	9	N	15					167
02	3538	X	3400	-0-	-138	-0-	3399	2	1	9	N	1					168
03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3599	2	19	9	N	17					185
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3231	2	13	9	N	12					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	785	1	3256	2	Y	130	167	1			130
							143	9									
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	833	1	3185	2	Y	172	157	1			145
							189	9									
01	4743	X	4005	-0-	-738	-0-	779	1	3020	2	Y	187	206	1			126
							206	9									
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	915	1	3659	2	Y	76	72	1			130
							84	9									
03	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	678	1	2682	2	Y	144	119	1			155
							158	9									
04	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	821	1	3206	2	Y	8					163
							9	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

*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-
*11	510	N	239	-0-	-271	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1	1081	3	N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	609	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	658	1	4679	2	N	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	697	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4579	-0-	-90	-0-	574	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4244	-0-	-840	-0-	522	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	513	1	3591	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 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
11	11370	X	10471	-0-	-899	-0-	1321	1	9150	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	9870	-0-	-1879	-0-	1217	1	8653	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	9387	-0-	-2362	-0-	1156	1	8231	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	7643	-0-	-3232	-0-	957	1	6686	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	8830	-0-	-2795	-0-	1085	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8907	-0-	-1563	-0-	1113	1	7794	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
11	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	179	1	1714	2	N	-0-					44
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1550	2	N	-0-					44
01	2170	N	108	-0-	-2062	-0-	10	1	98	2	N	-0-					44
02	1827	N	220	-0-	-1607	-0-	37	1	183	2	N	-0-					44
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	288	1	1421	2	N	-0-					44
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	295	1	1570	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
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2584	2	11	9	N	10					117
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2883	2	12	9	N	11					128
01	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2647	2	15	9	N	14					142
02	2523	X	2429	-0-	-94	-0-	2426	2	3	9	N	3					145
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2559	2	3	9	N	3					148
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7					155

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	802	1	5552	2	N	-0-					-0-
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	809	1	5751	2	N	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	811	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	720	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	736	1	5255	2	N	-0-					-0-
*04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	764	1	5345	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	720	1	2031	2	Y	-0-					12
12	3100	N	4066	-0-	966	966	1139	1	2927	2	Y	-0-					12
01	3100	N	5213	-0-	2113	3079	1528	1	3685	2	Y	-0-					12
02	2900	N	4755	-0-	1855	4934	1477	1	3274	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
03	9492	X	4558	-0-	-4934	-0-	1295	1	3263	2	Y	-0-					12
04	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	105	1	300	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	646	1	4474	2	Y	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	620	1	4413	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	616	1	4385	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4549	-0-	-613	-0-	569	1	3980	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	549	1	3917	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	566	1	3956	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
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	469	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	487	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7654	-0-	-561	-0-	482	1	7172	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7191	-0-	-494	-0-	462	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	481	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	474	1	6974	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
11	1470	X	575	-0-	-895	-0-	50	1	478	2	Y	43					63
							47	9									
12	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	121	1	1022	2	Y	14	50	1			27
							15	9									
01	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	263	1	2544	2	Y	10					37
							11	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	559	1	2722	2	Y	7					44
							8	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	684	1	3374	2	Y	6					50
							7	9									
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	653	1	3467	2	Y	5					55
							6	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	727	1	6976	2	Y	85					110
							94	9									
12	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	838	1	7089	2	Y	30	88	1			52
							33	9									
01	8184	X	7154	-0-	-1030	-0-	669	1	6463	2	Y	20					72
							22	9									
02	7540	X	6495	-0-	-1045	-0-	1104	1	5377	2	Y	13					85
							14	9									
03	8060	X	6500	-0-	-1560	-0-	1093	1	5393	2	Y	13					98
							14	9									
04	7800	X	6274	-0-	-1526	-0-	992	1	5271	2	Y	10					108
							11	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	2	Y	-0-					6
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	136	1	1945	2	Y	-0-					6
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	159	1	1411	2	Y	-0-					6
02	2088	N	1749	-0-	-339	-0-	216	1	1533	2	Y	-0-					6
03	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					6
04	1530	N	917	-0-	-613	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	237	1	4393	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4257	-0-	-951	-0-	227	1	4030	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5562	-0-	-18	-0-	334	1	5228	2	Y	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	333	1	5317	2	Y	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	348	1	5382	2	Y	-0-					-0-
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	342	1	5135	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	571	-0-	-2489	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	578	-0-	-3049	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	602	-0-	-2405	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	667	X	497	-0-	-170	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	14807	2			N	-0-					63
12	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					63
01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16066	2	4	9	N	4					67
02	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15049	2	8	9	N	7	48	1			26
03	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16273	2	2	9	N	2					28
*04	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					28

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	305	1	19188	2	N	-0-					-0-
12	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	323	1	17707	2	N	-0-					-0-
01	22103	X	15644	-0-	-6459	-0-	267	1	15377	2	N	-0-					-0-
02	20677	X	9119	-0-	-11558	-0-	171	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	11055	-0-	-9095	-0-	199	1	10856	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	8765	-0-	-10735	-0-	156	1	8609	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	378	1	2846	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	861	-0-	-1092	-0-	102	1	759	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	3285	-0-	-3915	-0-	385	1	2900	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	4593	-0-	-1483	-0-	546	1	4047	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5477	-0-	-1064	-0-	796	1	4681	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5777	-0-	-342	-0-	927	1	4850	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3181	-0-	-2771	-0-	410	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	14188	2			N	-0-			77
12	15159	X	14630	-0-	-529	-0-	14630	2			N	-0-			77
01	15159	X	14394	-0-	-765	-0-	14394	2			N	-0-			77
02	14036	X	13250	-0-	-786	-0-	13250	2			N	-0-			77
03	14849	X	13876	-0-	-973	-0-	13875	2	1	9	N	1			78
04	14190	X	13428	-0-	-762	-0-	13427	2	1	9	N	1			79

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10319	-0-	-871	-0-	1533	1	8786	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	934	1	9550	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10651	-0-	-292	-0-	1356	1	9295	2	N	-0-			-0-
02	10237	X	10069	-0-	-168	-0-	630	1	9439	2	N	-0-			-0-
03	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	898	1	10159	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10027	-0-	-293	-0-	644	1	9383	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
11	7920	X	6526	-0-	-1394	-0-	330	1	6196	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	3656	-0-	-4528	-0-	92	1	3564	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	1161	-0-	-7023	-0-	34	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	1487	-0-	-4980	-0-	98	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	1185	-0-	-5728	-0-	91	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	9170	-0-	-2860	-0-	565	1	8605	2	N	-0-			67
12	10974	X	9522	-0-	-1452	-0-	582	1	8931	2	N	8			75
							9	9							
01	10137	X	9428	-0-	-709	-0-	581	1	8821	2	N	24			99
							26	9							
02	9454	X	8976	-0-	-478	-0-	548	1	8421	2	N	6			105
							7	9							
03	9734	X	9479	-0-	-255	-0-	572	1	8901	2	N	5			110
							6	9							
*04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	607	1	8729	2	N	6			116
							7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1453	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	5404	-0-	-2997	-0-	557	1	4847	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	4632	-0-	-3227	-0-	183	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3697	-0-	-2663	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	280	1	6751	2	N	-0-					-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	309	1	7392	2	N	-0-					-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	260	1	6299	2	N	-0-					-0-
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	238	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	227	1	5517	2	N	-0-					-0-
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	493	1	2281	2	Y	9	49	1			66
							10	9									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1113	1	2538	2	Y	17					83
							19	9									
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1760	1	3549	2	Y	13	54	1			42
							14	9									
02	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	578	1	1800	2	Y	13					55
							14	9									
03	3658	X	2136	-0-	-1522	-0-	400	1	1722	2	Y	13					68
							14	9									
04	3990	X	725	-0-	-3265	-0-	78	1	635	2	Y	11					79
							12	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12741	X	10719	-0-	-2022	-0-	476	1	10243	3	N	-0-					2
*09	11940	X	10307	-0-	-1633	-0-	344	1	9963	3	N	-0-					2
*10	11718	X	9517	-0-	-2201	-0-	354	1	9163	3	N	-0-					2
*11	10680	X	9557	-0-	-1123	-0-	385	1	9172	3	N	-0-					2
*12	10726	X	9329	-0-	-1397	-0-	386	1	8943	3	N	-0-					2
*01	10726	X	9525	-0-	-1201	-0-	1016	1	8509	3	N	-0-					2
*02	9976	X	9113	-0-	-863	-0-	965	1	8148	3	N	-0-					2
*03	9889	X	9316	-0-	-573	-0-	973	1	8343	3	N	-0-					2
04	9570	X	8364	-0-	-1206	-0-	420	1	7944	3	N	-0-					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9285	-0-	-555	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6400	-0-	-3768	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	166	-0-	-9537	-0-	34	1	132	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	567	-0-	-8423	-0-	218	1	349	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	852	-0-	-8758	-0-	222	1	630	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	1598	-0-	-7702	-0-	269	1	1329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	147	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	192	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	1563	-0-	-2062	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6559	-0-	-611	-0-	399	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	412	1	6020	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6800	-0-	-547	-0-	428	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6107	-0-	-331	-0-	392	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	428	1	6281	2	N	-0-					-0-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	429	1	6304	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	512	1	2933	2	N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	304	1	3110	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2302	-0-	-2596	-0-	293	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	1971	-0-	-2611	-0-	123	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2194	-0-	-2704	-0-	178	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2589	2	7	9	Y	6	6	8			28
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	346	1	2341	2	Y	3					31
							3	9									
01	3100	N	3239	-0-	139	139	346	1	2861	2	Y	29					60
							32	9									
02	2233	N	199	-0-	-2034	-0-	65	1	132	2	Y	2					62
							2	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					62
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	38	6	8			94
							42	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7241	-0-	-739	-0-	1013	1	6228	2	Y	-0-					75
12	8246	X	7398	-0-	-848	-0-	1093	1	6301	2	Y	4					79
							4	9									
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	910	1	6586	2	Y	6					85
							7	9									
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	188	1	6898	2	Y	-0-					85
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	208	1	7484	2	Y	33	74	1			44
							36	9									
*04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	212	1	7547	2	Y	3					47
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

11	12930	X	11690	-0-	-1240	-0-	1636	1	10054	2	Y	-0-					76
12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	1781	1	10275	2	Y	4					80
							4	9									
01	12214	X	11714	-0-	-500	-0-	1421	1	10287	2	Y	5					85
							6	9									
02	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	344	1	12611	2	Y	-0-					85
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	376	1	13537	2	Y	34	75	1			44
							37	9									
*04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	376	1	13384	2	Y	3					47
							3	9									

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

11	4230	X	2725	-0-	-1505	-0-	253	1	2424	2	Y	44	1	8			63
							48	9									
12	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	318	1	2689	2	Y	16	50	1	2	8	27
							18	9									
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	308	1	2972	2	Y	10					37
							11	9									
02	3625	X	2961	-0-	-664	-0-	503	1	2450	2	Y	7					44
							8	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	566	1	2793	2	Y	6					50
							7	9									
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	508	1	2697	2	Y	6	1	8			55
							7	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					61
12	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12893	2	3	9	N	3					64
01	12927	X	12709	-0-	-218	-0-	12709	2			N	-0-					64
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					64
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					64
04	12480	X	12234	-0-	-246	-0-	12234	2			N	-0-					64

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

11	6390	X	4411	-0-	-1979	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	189	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1401	-0-	-4086	-0-	70	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	2645	-0-	-1966	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	124	1	2360	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

11	8550	X	4484	-0-	-4066	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	8835	X	3699	-0-	-5136	-0-	475	1	3220	2	Y	4					32
							4	9									
01	8835	X	3011	-0-	-5824	-0-	322	1	2659	2	Y	27					59
							30	9									
02	6293	X	2781	-0-	-3512	-0-	899	1	1847	2	Y	32					91
							35	9									
03	5518	X	3641	-0-	-1877	-0-	1934	1	1705	2	Y	2					93
							2	9									
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	915	1	3297	2	Y	30					123
							33	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	233	1	10048	2	N	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	234	1	9073	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9635	-0-	-657	-0-	245	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9347	-0-	-397	-0-	232	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	264	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	409	1	9047	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1789	2	33	9	N	30					163
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	N	10					173
01	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	1888	2	55	9	N	50	196	1			27
02	2349	X	2296	-0-	-53	-0-	410	1	1853	2	N	30					57
							33	9									
03	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	28	1	1843	2	N	16					73
							18	9									
04	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	248	1	1722	2	N	34					107
							37	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	308	1	99	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

11	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	262	1	4108	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	262	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	283	1	4437	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3963	-0-	-909	-0-	239	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	267	1	4187	2	N	-0-					-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5797	-0-	-1013	-0-	731	1	5066	2	N	-0-			-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	797	1	5665	2	N	-0-			-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	802	1	5712	2	N	-0-			-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	748	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	748	1	5340	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5574	-0-	-726	-0-	697	1	4877	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
11	11910	X	10622	-0-	-1288	-0-	1341	1	9281	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10256	-0-	-1338	-0-	1266	1	8990	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	1306	1	9300	2	N	-0-			-0-
02	10266	X	9690	-0-	-576	-0-	1214	1	8476	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10333	-0-	-641	-0-	1271	1	9062	2	N	-0-			-0-
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1436	1	10042	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	393	1	6145	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	380	1	6075	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	307	1	4996	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	6110	-0-	-415	-0-	356	1	5754	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	378	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	2834	-0-	-3706	-0-	166	1	2668	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
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			22
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-			22
01	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	6262	2			N	-0-			22
02	7134	X	6081	-0-	-1053	-0-	6081	2			N	-0-			22
03	6696	X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	2			N	-0-			22
04	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	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
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-			27
12	4588	X	1671	-0-	-2917	-0-	1671	2			N	-0-			27
01	4588	X	1931	-0-	-2657	-0-	1925	2	6	9	N	5			32
02	4205	X	2590	-0-	-1615	-0-	2590	2			N	-0-			32
03	4495	X	2089	-0-	-2406	-0-	2089	2			N	-0-			32
04	4350	X	1983	-0-	-2367	-0-	1983	2			N	-0-			32

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
11	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	670	1	7966	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8188	-0-	-895	-0-	646	1	7542	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	556	1	8270	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	7700	-0-	-942	-0-	529	1	7171	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	572	1	7740	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7802	-0-	-838	-0-	537	1	7265	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8071	-0-	-719	-0-	2066	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8588	-0-	-247	-0-	2204	1	6384	2	N	-0-					-0-
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	2222	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	6728	-0-	-1073	-0-	1927	1	4801	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	2184	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7646	-0-	-664	-0-	2126	1	5520	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	463	1	3206	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	488	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	442	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3352	-0-	-186	-0-	419	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	424	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	343	1	2401	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	391	1	6283	3	N	13					38
							14	9									
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	479	1	7588	3	N	2					40
							2	9									
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	863	1	7473	3	N	15					55
							17	9									
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	774	1	6669	3	N	5	3	1			57
							6	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	890	1	7542	3	N	8	46	1			19
							9	9									
*04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	421	1	7406	3	N	4	4	1			19
							4	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1249	1	5885	2	Y	-0-					35
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	1026	1	6483	2	Y	-0-					35
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1384	1	6265	2	Y	-0-					35
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1325	1	6179	2	Y	-0-					35
03	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	1198	1	5417	2	Y	-0-					35
*04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1	6159	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	967	1	6702	2	N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	975	1	6946	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7325	-0-	-99	-0-	917	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	947	1	6758	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	911	1	6376	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10764	-0-	-576	-0-	630	1	10134	3	N	-0-					85
12	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	618	1	9796	3	N	7					92
							8	9									
01	11036	X	10584	-0-	-452	-0-	1094	1	9481	3	N	8	89	1			11
							9	9									
02	10411	X	9850	-0-	-561	-0-	1024	1	8823	3	N	3	5	1			9
							3	9									
03	11129	X	10230	-0-	-899	-0-	1079	1	9150	3	N	1					10
							1	9									
04	10770	X	10548	-0-	-222	-0-	567	1	9978	3	N	3	5	1			8
							3	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	8744	-0-	-1576	-0-	512	1	8232	3	N	-0-					85
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	610	1	9675	3	N	6					91
							7	9									
01	11346	X	10674	-0-	-672	-0-	1104	1	9561	3	N	8	89	1			10
							9	9									
02	10614	X	9594	-0-	-1020	-0-	997	1	8593	3	N	4	5	1			9
							4	9									
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	1091	1	9252	3	N	1					10
							1	9									
04	10320	X	10050	-0-	-270	-0-	541	1	9506	3	N	3	5	1			8
							3	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	347	1	5576	3	N	11					33
							12	9									
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	510	1	8089	3	N	1					34
							1	9									
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	816	1	7068	3	N	15					49
							17	9									
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	724	1	6239	3	N	4	3	1			50
							4	9									
03	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	769	1	6522	3	N	6	40	1			16
							7	9									
04	8310	X	7371	-0-	-939	-0-	396	1	6971	3	N	4	3	1			17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5923	-0-	-1667	-0-	346	1	5576	2	Y	1					9
							1	9									
12	7719	X	5780	-0-	-1939	-0-	385	1	5391	2	Y	4					13
							4	9									
01	7719	X	6185	-0-	-1534	-0-	688	1	5488	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	7018	X	6687	-0-	-331	-0-	687	1	5996	2	Y	4					11
							4	9									
03	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	695	1	5932	2	Y	2					13
							2	9									
*04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	350	1	6297	2	Y	1					14
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	5619	-0-	-2241	-0-	328	1	5290	2	Y	1					9
							1	9									
12	8122	X	6472	-0-	-1650	-0-	431	1	6037	2	Y	4					13
							4	9									
01	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	640	1	5108	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	7424	X	6613	-0-	-811	-0-	679	1	5930	2	Y	4					11
							4	9									
03	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	717	1	6115	2	Y	2					13
							2	9									
*04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	354	1	6364	2	Y	1					14
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	221	1	3557	3	Y	46	39	1			36
							51	9									
12	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	225	1	3560	3	Y	36	40	1			32
							40	9									
01	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	233	1	2016	3	Y	49	39	1			42
							54	9									
02	4002	X	2479	-0-	-1523	-0-	254	1	2188	3	Y	34	40	1			36
							37	9									
03	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	329	1	2786	3	Y	36	39	1			33
							40	9									
04	3840	X	2766	-0-	-1074	-0-	147	1	2589	3	Y	27	40	1			20
							30	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	1580	-0-	-1060	-0-	81	1	1499	2	N	-0-					173
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					173
01	2728	N	2372	-0-	-356	-0-	129	1	2243	2	N	-0-					173
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	202	1	2100	2	N	3	1	8			175
							3	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	159	1	1761	2	N	-0-					175
04	2310	N	1027	-0-	-1283	-0-	58	1	969	2	N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1199	-0-	-511	-0-	61	1	1138	2	N	-0-					183
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	17					200
							19	9									
01	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	61	1	1049	2	N	3					203
							3	9									
02	1160	N	343	-0-	-817	-0-	30	1	310	2	N	3	3	8			203
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					203
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203

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
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1010	1	4762	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	744	1	4695	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	978	1	4424	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5436	-0-	-132	-0-	960	1	4476	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5837	-0-	-115	-0-	1057	1	4780	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	964	1	4663	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9542	-0-	-298	-0-	1670	1	7872	2	Y	-0-					-0-
12	9858	X	7914	-0-	-1944	-0-	1082	1	6832	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8442	-0-	-1323	-0-	1527	1	6915	2	Y	-0-					-0-
02	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1651	1	7703	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1808	1	8174	2	Y	-0-					-0-
*04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1692	1	8176	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	3523	-0-	-7547	-0-	21	1	3502	2	N	-0-					47
12	9858	X	2749	-0-	-7109	-0-	16	1	2733	2	N	-0-					47
01	6696	X	4041	-0-	-2655	-0-	24	1	4013	2	N	4					51
							4	9									
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	21	1	3255	2	N	3					54
							3	9									
03	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	61	1	3279	2	N	8					62
							9	9									
04	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	59	1	3091	2	N	3					65
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			N	-0-					68
12	4309	X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2			N	-0-					68
01	3937	X	210	-0-	-3727	-0-	210	2			N	-0-					68
02	3683	X	1485	-0-	-2198	-0-	1485	2			N	-0-					68
03	3937	X	2449	-0-	-1488	-0-	2449	2			N	-0-					68
04	3810	X	2693	-0-	-1117	-0-	2693	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10667	-0-	-373	-0-	635	1	10032	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	11281	-0-	-127	-0-	475	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10297	-0-	-549	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10766	-0-	-611	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10579	-0-	-521	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9339	-0-	-291	-0-	56	1	9283	2	N	-0-					49
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	56	1	9734	2	N	-0-					49
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	59	1	9771	2	N	4					53
							4	9									
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	57	1	9024	2	N	3					56
							3	9									
03	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	175	1	9440	2	N	8					64
							9	9									
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	168	1	8769	2	N	3					67
							3	9									

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11212	2	2	9	Y	2					74
12	12028	X	11442	-0-	-586	-0-	11432	2	10	9	Y	9					83
01	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	11150	2	45	9	Y	41					124
02	10991	X	9731	-0-	-1260	-0-	9728	2	3	9	Y	3					127
03	11594	X	11550	-0-	-44	-0-	11532	2	18	9	Y	16					143
*04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11410	2	9	9	Y	8					151

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	5700	X	5274	-0-	-426	-0-	1982	1	3292	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4926	-0-	-964	-0-	1785	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3144	-0-	-2715	-0-	427	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4718	-0-	-444	-0-	1902	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	1943	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	2190	1	2449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	439	1	7014	2	Y	-0-					9
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	440	1	6281	2	Y	-0-					9
01	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	468	1	4153	2	Y	-0-					9
02	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	906	1	6440	2	Y	-0-					9
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	556	1	6945	2	Y	-0-					9
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	501	1	7064	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

11	17670	X	15999	-0-	-1671	-0-	941	1	15058	2	Y	-0-					8
12	17949	X	16375	-0-	-1574	-0-	1071	1	15304	2	Y	-0-					8
01	17701	X	16523	-0-	-1178	-0-	1673	1	14850	2	Y	-0-					8
02	16559	X	15756	-0-	-803	-0-	1943	1	13813	2	Y	-0-					8
03	17112	X	16038	-0-	-1074	-0-	1189	1	14849	2	Y	-0-					8
04	15990	X	15244	-0-	-746	-0-	1009	1	14235	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

11	10650	X	10597	-0-	-53	-0-	10591	2	6	9	Y	5					187
12	11036	X	10987	-0-	-49	-0-	10972	2	15	9	Y	14					201
01	11005	X	10929	-0-	-76	-0-	10877	2	52	9	Y	47					248
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10279	2	2	9	Y	2					250
03	10974	X	10877	-0-	-97	-0-	10844	2	33	9	Y	30	195	1			85
04	10620	X	10210	-0-	-410	-0-	10210	2			Y	-0-					85

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

11	11310	X	9229	-0-	-2081	-0-	543	1	8686	2	Y	-0-					8
12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	701	1	10018	2	Y	-0-					8
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	1245	1	11053	2	Y	-0-					8
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1261	1	8962	2	Y	-0-					8
03	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	930	1	11607	2	Y	-0-					8
04	10200	X	8532	-0-	-1668	-0-	565	1	7967	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1735	1	9480	2	N	16	193	1			80
							18	9									
12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	1774	1	10350	2	N	45					125
							50	9									
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1402	1	9832	2	N	12					137
							13	9									
02	10469	X	9989	-0-	-480	-0-	1094	1	8804	2	N	83					220
							91	9									
03	11191	X	11026	-0-	-165	-0-	1505	1	9465	2	N	51	194	1			77
							56	9									
*04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1485	1	9383	2	N	36					113
							40	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

11	1770	X	740	-0-	-1030	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					74
12	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					74
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	167	1	1484	2	Y	-0-					74
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	180	1	1283	2	Y	-0-					74
03	1457	X	980	-0-	-477	-0-	73	1	907	2	Y	-0-					74
04	1590	X	906	-0-	-684	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	21233	-0-	-1177	-0-	1249	1	19984	2	Y	-0-			26
12	23157	X	19325	-0-	-3832	-0-	1264	1	18061	2	Y	-0-			26
01	19375	X	7302	-0-	-12073	-0-	739	1	6563	2	Y	-0-			26
02	20532	X	19820	-0-	-712	-0-	2444	1	17376	2	Y	-0-			26
03	21948	X	20983	-0-	-965	-0-	1556	1	19427	2	Y	-0-			26
04	21240	X	20375	-0-	-865	-0-	1348	1	19027	2	Y	-0-			26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

11	6750	X	5971	-0-	-779	-0-	754	1	5217	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	750	1	5334	2	N	-0-			-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	848	1	6036	2	N	-0-			-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	795	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5375	-0-	-1285	-0-	672	1	4703	2	N	-0-			-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	945	1	3340	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4093	-0-	-464	-0-	1492	1	2601	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	1549	1	2565	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3951	-0-	-312	-0-	1453	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	1521	1	2657	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	1452	1	2627	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

11	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	722	1	3402	2	Y	-0-			14
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	820	1	5182	2	Y	-0-			14
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1066	1	4828	2	Y	-0-			14
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	945	1	4409	2	Y	-0-			14
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	975	1	4411	2	Y	-0-			14
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	929	1	4491	2	Y	-0-			14

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

11	5370	X	5042	-0-	-328	-0-	883	1	4159	2	Y	-0-			14
12	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	653	1	4121	2	Y	-0-			14
01	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	907	1	4107	2	Y	-0-			14
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	863	1	4024	2	Y	-0-			14
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	992	1	4486	2	Y	-0-			14
04	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	834	1	4028	2	Y	-0-			14

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		950	-0-	950	950	163	1	787	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-					25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	7					32
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					32
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					32

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	180	1	1327	2	N	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	166	1	1161	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
11	7980	X	4570	-0-	-3410	-0-	131	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6803	-0-	-296	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7063	-0-	-5	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	495	1	7962	3	Y	-0-					10
12	9114	X	8812	-0-	-302	-0-	521	1	8267	3	Y	22	18	1			14
							24	9									
01	9114	X	7864	-0-	-1250	-0-	812	1	7037	3	Y	14	18	1			10
							15	9									
02	8526	X	6772	-0-	-1754	-0-	703	1	6057	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
03	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	837	1	7095	3	Y	12	17	1			12
							13	9									
04	8520	X	6905	-0-	-1615	-0-	371	1	6532	3	Y	2	3	1			11
							2	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	1138	1	7879	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	1147	1	8150	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9453	-0-	-64	-0-	1163	1	8290	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8716	-0-	-187	-0-	1091	1	7625	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9355	-0-	-100	-0-	1149	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8940	-0-	-210	-0-	1117	1	7823	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	963	1	6669	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6952	-0-	-1294	-0-	858	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7364	-0-	-1130	-0-	907	1	6457	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6637	-0-	-1309	-0-	831	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7253	-0-	-1241	-0-	891	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6963	-0-	-657	-0-	870	1	6093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	1156	1	8007	2	N	-0-					-0-
12	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1207	1	8582	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9826	-0-	-1	-0-	1209	1	8617	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8380	-0-	-813	-0-	1049	1	7331	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9126	-0-	-701	-0-	1121	1	8005	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8423	-0-	-1087	-0-	1053	1	7370	2	N	-0-					-0-

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
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	506	1	3505	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	512	1	3642	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	3986	-0-	-5066	-0-	491	1	3495	2	Y	-0-					-0-
02	8468	X	4058	-0-	-4410	-0-	508	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	390	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	432	1	3024	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	9723	-0-	-2007	-0-	570	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	8684	-0-	-2972	-0-	721	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10931	-0-	-632	-0-	834	1	10097	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	8469	-0-	-2348	-0-	509	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9175	-0-	-2171	-0-	590	1	8585	2	N	-0-					-0-
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	497	1	10150	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					58
12	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	2			N	-0-					58
01	9114	X	6730	-0-	-2384	-0-	6728	2	2	9	N	2					60
02	7598	X	5623	-0-	-1975	-0-	5623	2			N	-0-					60
03	7409	X	6337	-0-	-1072	-0-	6331	2	6	9	N	5	43	1			22
04	6780	X	5695	-0-	-1085	-0-	5695	2			N	-0-					22

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	206	-0-	-2494	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					15
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					15
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					Y	-0-					15
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	577	1	7201	2	Y	-0-					15
*04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	342	1	4833	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	198	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	196	1	5120	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	191	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5042	-0-	-62	-0-	189	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5241	-0-	-215	-0-	191	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	188	1	5004	2	N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8364	-0-	-216	-0-	8361	2	3	9	N	3					70
12	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	6997	2			N	-0-					70
01	10571	X	7829	-0-	-2742	-0-	7827	2	2	9	N	2					72
02	8468	X	7329	-0-	-1139	-0-	7329	2			N	-0-					72
03	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	7642	2	13	9	N	12	71	1			13
04	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7378	2	2	9	N	2					15

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
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1871	-0-	-652	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1973	-0-	-637	-0-	1973	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
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	470	1	5410	2	Y	1	1	1			62
							1	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	410	1	4714	2	Y	-0-					62
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	391	1	4499	2	Y	-0-					62
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	319	1	3662	2	Y	-0-					62
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	379	1	4363	2	Y	-0-					62
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	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
11	9930	X	8668	-0-	-1262	-0-	8668	2			N	-0-					107
12	15407	X	9467	-0-	-5940	-0-	9467	2			N	-0-					107
01	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	9034	2	1	9	N	1					108
02	9947	X	8461	-0-	-1486	-0-	8452	2	9	9	N	8	99	1			17
03	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8528	2	2	9	N	2					19
04	9150	X	8075	-0-	-1075	-0-	8075	2			N	-0-					19

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
11	3030	X	2428	-0-	-602	-0-	105	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	133	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	133	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2306	-0-	-159	-0-	106	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	93	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	90	1	2204	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
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			N	-0-					75
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3079	2	6	9	N	5					80
01	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3086	2	11	9	N	10					90
02	2958	X	2861	-0-	-97	-0-	2858	2	3	9	N	3					93
03	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	2981	2	30	9	N	27					120
04	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2814	2	6	9	N	5					125

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
11	6960	X	6948	-0-	-12	-0-	407	1	6541	3	N	-0-					23
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	414	1	6565	3	N	15					38
							17	9									
01	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	695	1	6025	3	N	6	40	1			4
							7	9									
02	6728	X	6191	-0-	-537	-0-	644	1	5545	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	693	1	5874	3	N	1					4
							1	9									
04	6960	X	6447	-0-	-513	-0-	346	1	6083	3	N	16	3	1			17
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6800	-0-	-70	-0-	1190	1	5610	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	907	1	5728	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	1215	1	5496	2	Y	-0-					-0-
02	6670	X	6442	-0-	-228	-0-	1137	1	5305	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6756	-0-	-374	-0-	1223	1	5533	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6470	-0-	-340	-0-	1109	1	5361	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	282	1	4548	2	Y	1					9
							1	9									
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	349	1	4880	2	Y	4					13
							4	9									
01	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	535	1	4266	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	557	1	4862	2	Y	4					11
							4	9									
03	5239	X	4027	-0-	-1212	-0-	422	1	3603	2	Y	2					13
							2	9									
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	260	1	4681	2	Y	1					14
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5982	-0-	-888	-0-	755	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	789	1	5611	2	N	-0-					-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	834	1	5942	2	N	-0-					-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	758	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	769	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	761	1	5330	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	1917	1	9034	2	Y	-0-					-0-
12	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	1350	1	8528	2	Y	-0-					-0-
01	11346	X	8525	-0-	-2821	-0-	1543	1	6982	2	Y	-0-					-0-
02	10614	X	9658	-0-	-956	-0-	1705	1	7953	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10265	-0-	-1081	-0-	1859	1	8406	2	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9672	-0-	-1278	-0-	1658	1	8014	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	999	1	4709	2	Y	-0-					7
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	700	1	4416	2	Y	-0-					7
01	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	955	1	4322	2	Y	-0-					7
02	5510	X	4976	-0-	-534	-0-	878	1	4098	2	Y	-0-					7
03	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	889	1	4017	2	Y	-0-					7
04	5700	X	4967	-0-	-733	-0-	852	1	4115	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	226	1	4864	3	N	-0-					1
*09	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	187	1	5410	3	N	-0-					1
*10	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	164	1	4244	3	N	-0-					1
*11	5490	X	3816	-0-	-1674	-0-	154	1	3662	3	N	-0-					1
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	242	1	5614	3	N	-0-					1
*01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	650	1	5445	3	N	-0-					1
*02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	582	1	4915	3	N	-0-					1
*03	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	566	1	4854	3	N	-0-					1
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	285	1	5402	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	460	1	9900	3	N	1					2
							1	9									
*09	10260	X	9551	-0-	-709	-0-	319	1	9232	3	N	-0-					2
*10	10602	X	9844	-0-	-758	-0-	366	1	9478	3	N	-0-					2
*11	10020	X	8632	-0-	-1388	-0-	347	1	8285	3	N	-0-					2
*12	10354	X	9132	-0-	-1222	-0-	378	1	8754	3	N	-0-					2
*01	10354	X	8447	-0-	-1907	-0-	901	1	7546	3	N	-0-					2
*02	9222	X	8357	-0-	-865	-0-	885	1	7472	3	N	-0-					2
*03	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	948	1	8125	3	N	-0-					2
04	8850	X	8040	-0-	-810	-0-	403	1	7637	3	N	-0-					2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

11	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	590	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	843	-0-	-2691	-0-	115	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	505	1	2287	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2794	-0-	-454	-0-	493	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	468	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	416	1	2012	2	Y	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

11	3570	X	3116	-0-	-454	-0-	159	1	2957	2	Y	-0-					160
12	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	150	1	2659	2	Y	-0-					160
01	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	155	1	2692	2	Y	3					163
							3	9									
02	3016	X	755	-0-	-2261	-0-	42	1	712	2	Y	1	1	8			163
							1	9									
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					163
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

11	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	404	1	6493	3	Y	-0-					9
12	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	395	1	6265	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
01	7316	X	6188	-0-	-1128	-0-	639	1	5534	3	Y	14	18	1			9
							15	9									
02	6844	X	6390	-0-	-454	-0-	663	1	5715	3	Y	11	3	1			17
							12	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	751	1	6372	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	353	1	6200	3	Y	3	3	1			11
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2281	-0-	-599	-0-	131 50	1 9	2100	3	N	45					221
12	2976	X	1966	-0-	-1010	-0-	114 44	1 9	1808	3	N	40	197	1			64
01	2914	X	2156	-0-	-758	-0-	222 11	1 9	1923	3	N	10					74
02	2726	X	997	-0-	-1729	-0-	102 12	1 9	883	3	N	11	1	1			84
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					84
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	1	1			83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1543	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	1358	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5480	-0-	-317	-0-	1353	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5234	-0-	-856	-0-	1320	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	1420	1	4444	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	1373	1	4277	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1352	1	6372	2	Y	-0-					7
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1017	1	6424	2	Y	-0-					7
01	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	1434	1	6493	2	Y	-0-					7
02	7482	X	7383	-0-	-99	-0-	1303	1	6080	2	Y	-0-					7
03	7998	X	7664	-0-	-334	-0-	1388	1	6276	2	Y	-0-					7
04	7710	X	7021	-0-	-689	-0-	1204	1	5817	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3496	-0-	-1694	-0-	855	1	2641	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1302	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1275	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1134	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	1218	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	1169	1	3639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	316	1	8894	2	N	-0-					-0-
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	388	1	9302	2	N	-0-					-0-
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	377	1	9045	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7821	-0-	-1082	-0-	313	1	7508	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7294	-0-	-2409	-0-	292	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7545	-0-	-1845	-0-	302	1	7243	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
12	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
01	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
*04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

11	12990	X	12196	-0-	-794	-0-	718	1	11478	2	Y	-0-					4
12	13361	X	7213	-0-	-6148	-0-	472	1	6741	2	Y	-0-					4
01	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	1428	1	12677	2	Y	1					5
							1	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	1648	1	11714	2	Y	1					6
							1	9									
03	13113	X	12883	-0-	-230	-0-	955	1	11928	2	Y	-0-					6
04	13620	X	11891	-0-	-1729	-0-	787	1	11104	2	Y	-0-					6

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

11	10260	X	8071	-0-	-2189	-0-	475	1	7596	2	Y	-0-					9
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	615	1	8780	2	Y	-0-					9
01	12338	X	7121	-0-	-5217	-0-	721	1	6400	2	Y	-0-					9
02	11542	X	8863	-0-	-2679	-0-	1093	1	7770	2	Y	-0-					9
03	10633	X	6299	-0-	-4334	-0-	467	1	5832	2	Y	-0-					9
04	9090	X	5975	-0-	-3115	-0-	395	1	5580	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
11	6150	X	1915	-0-	-4235	-0-	112	1	1802	2	Y	1					9
							1	9									
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	4					13
01	6262	X	2391	-0-	-3871	-0-	265	1	2117	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	445	1	3890	2	Y	4					11
							4	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	328	1	2795	2	Y	2					13
							2	9									
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	1					14
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					6
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					6
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					6
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					6
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					6

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

11	8310	X	7414	-0-	-896	-0-	1298	1	6116	2	Y	-0-					13
12	8122	X	7422	-0-	-700	-0-	1015	1	6407	2	Y	-0-					13
01	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	1492	1	6756	2	Y	-0-					13
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1423	1	6635	2	Y	-0-					13
03	8432	X	7806	-0-	-626	-0-	1414	1	6392	2	Y	-0-					13
04	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	1086	1	5250	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

11	9930	X	9727	-0-	-203	-0-	1139	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	1246	1	9232	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10166	-0-	-591	-0-	1478	1	8688	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9361	-0-	-702	-0-	1502	1	7859	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	1334	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371	-0-	904	1	7865	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

11	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	921	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1016	1	7528	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	1065	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7318	-0-	-715	-0-	1174	1	6144	2	N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	2101	-0-	-6179	-0-	217	1	1884	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	870	1	4098	2	Y	-0-					7
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	652	1	4118	2	Y	-0-					7
01	5518	X	4897	-0-	-621	-0-	886	1	4011	2	Y	-0-					7
02	5162	X	4838	-0-	-324	-0-	854	1	3984	2	Y	-0-					7
03	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	862	1	3899	2	Y	-0-					7
04	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	844	1	4078	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
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	185	1	2696	2	N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	60	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

11	6690	X	6047	-0-	-643	-0-	763	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	794	1	5647	2	N	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	802	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	751	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	763	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5785	-0-	-515	-0-	723	1	5062	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

11	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					1
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					1
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1104	3	Y	-0-					1
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	38	1	661	3	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	412	1	6632	3	Y	4					9
							4	9									
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	442	1	7004	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	828	1	7170	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	6815	X	6352	-0-	-463	-0-	660	1	5684	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
03	7440	X	5929	-0-	-1511	-0-	625	1	5300	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	7740	X	5308	-0-	-2432	-0-	285	1	5019	3	Y	4	7	1			6
							4	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

11	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7131	-0-	-92	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4929	-0-	-1654	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5068	-0-	-1832	-0-	5068	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
11	14B2 EXT		1635	-0-	1635	1635	286	1	1349	2	Y	-0-					7
12	3100	N	6065	-0-	2965	4600	829	1	5236	2	Y	-0-					7
01	3100	N	6639	-0-	3539	8139	1202	1	5437	2	Y	-0-					7
02	2900	N	7154	-0-	4254	12393	1263	1	5891	2	Y	-0-					7
03	15878	X	3485	-0-	-12393	-0-	631	1	2854	2	Y	-0-					7
*04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1281	1	6191	2	Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	13448	-0-	-22	-0-	3818	1	9630	2	N	-0-					-0-
12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	1435	1	12696	2	N	-0-					-0-
01	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	492	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12495	-0-	-497	-0-	275	1	12220	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13087	-0-	-1049	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12560	-0-	-1120	-0-	12560	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7652	-0-	-178	-0-	2173	1	5479	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7953	-0-	-76	-0-	808	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7852	-0-	-208	-0-	280	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7148	-0-	-392	-0-	157	1	6991	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7166	-0-	-894	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12237	-0-	-1773	-0-	74	1	12163	2	N	-0-					-0-
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	450	1	14437	2	N	-0-					-0-
01	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	529	1	14222	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	323	1	12781	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13922	-0-	-958	-0-	390	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12736	-0-	-1664	-0-	398	1	12338	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	301	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	247	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	229	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4246	-0-	-1032	-0-	223	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4601	-0-	-1041	-0-	242	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		309	-0-	309	309	45	1	264	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		60	-0-	60	369	10	1	50	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
*04	369	X	-0-	-0-	-369	-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
11	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	456	1	7333	3	Y	24	20	1			20
							26	9									
12	8556	X	7896	-0-	-660	-0-	467	1	7409	3	Y	18	20	1			18
							20	9									
01	8494	X	5224	-0-	-3270	-0-	538	1	4658	3	Y	25	20	1			23
							28	9									
02	7946	X	4688	-0-	-3258	-0-	485	1	4182	3	Y	19	23	1			19
							21	9									
03	8339	X	6836	-0-	-1503	-0-	719	1	6096	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	7830	X	6890	-0-	-940	-0-	370	1	6505	3	Y	14	22	1			10
							15	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

11	4200	X	1853	-0-	-2347	-0-	485	1	1368	3	Y	-0-					37
12	4185	X	2434	-0-	-1751	-0-	682	1	1751	3	Y	1					38
							1	9									
01	4185	X	3137	-0-	-1048	-0-	917	1	2211	3	Y	8					46
							9	9									
02	3799	X	2346	-0-	-1453	-0-	729	1	1615	3	Y	2					48
							2	9									
03	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	754	1	1901	3	Y	2					50
							2	9									
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1130	1	3245	3	Y	-0-					50

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	505	1	7515	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	416	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7759	-0-	-187	-0-	803	1	6956	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8162	-0-	-332	-0-	936	1	7226	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	2525	-0-	-5395	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

11	14040	X	7372	-0-	-6668	-0-	930	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	7602	-0-	-4891	-0-	937	1	6665	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	6495	-0-	-4014	-0-	799	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	5240	-0-	-1981	-0-	655	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5748	-0-	-1971	-0-	706	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5773	-0-	-1607	-0-	722	1	5051	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
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	721	1 3 9	2989	2	Y	3	6	1			3
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	760	1 8 9	2904	2	Y	7	4	1			6
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	839	1 7 9	3253	2	Y	6	8	1			4
02	3741	X	1271	-0-	-2470	-0-	252	1 11 9	1008	2	Y	10	2	1			12
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	1	12	1			1
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					1

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
11	11910	X	8668	-0-	-3242	-0-	835	1 30 9	7803	2	N	27					133
12	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	797	1 48 9	8045	2	N	44					177
01	11160	X	8041	-0-	-3119	-0-	802	1 6 9	7233	2	N	5					182
02	10440	X	7889	-0-	-2551	-0-	788	1 50 9	7051	2	N	45					227
03	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	851	1 55 9	7604	2	N	50	195	1			82
04	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	738	1 56 9	7257	2	N	51					133

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
11	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	265	1 4 9	4265	3	N	4					31
12	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	268	1 2 9	4256	3	N	2					33
01	4898	X	4443	-0-	-455	-0-	459	1 7 9	3977	3	N	6	27	1			12
02	4379	X	4236	-0-	-143	-0-	440	1 3 9	3793	3	N	3	2	1			13
03	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	471	1 4 9	3997	3	N	4					17
04	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	232	1 4 9	4077	3	N	4	2	1			19

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5684	-0-	-1936	-0-	332	1 6 9	5346	3	N	5					37
12	7874	X	6076	-0-	-1798	-0-	360	1 2 9	5714	3	N	2					39
01	7874	X	7445	-0-	-429	-0-	770	1 7 9	6668	3	N	6	31	1			14
02	7134	X	6634	-0-	-500	-0-	689	1 6 9	5939	3	N	5	3	1			16
03	7409	X	6681	-0-	-728	-0-	704	1 6 9	5971	3	N	5					21
04	7200	X	7010	-0-	-190	-0-	377	1 4 9	6629	3	N	4	3	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6997	2	N	-0-					-0-
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	202	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	237	1	7963	2	N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	485	1	6902	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6962	-0-	-1036	-0-	535	1	6427	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6480	-0-	-1470	-0-	163	1	6317	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4397	-0-	-1573	-0-	257	1	4136	3	N	4					33
							4	9									
12	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	256	1	4066	3	N	2					35
							2	9									
01	6169	X	4354	-0-	-1815	-0-	450	1	3897	3	N	6	29	1			12
							7	9									
02	5394	X	4069	-0-	-1325	-0-	423	1	3643	3	N	3	1	1			14
							3	9									
03	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	389	1	3296	3	N	4					18
							4	9									
04	4410	X	3349	-0-	-1061	-0-	180	1	3163	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6849	-0-	-314	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7174	-0-	-386	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	1669	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	638	-0-	-6306	-0-	517	1	121	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
02	11339	X	-0-	-0-	-11339	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		87	-0-	87	87	9	1	78	2	Y	-0-					3
02	T. A.		164	-0-	164	251	20	1	144	2	Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					3
*04	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	17885	-0-	-265	-0-	1218	1	16667	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	18717	-0-	-38	-0-	2235	1	16482	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	16494	-0-	-2385	-0-	2041	1	14453	2	N	-0-					-0-
02	17661	X	12638	-0-	-5023	-0-	1410	1	11228	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	16343	-0-	-2536	-0-	1524	1	14819	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	15953	-0-	-2167	-0-	1515	1	14438	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

11	4650	X	2880	-0-	-1770	-0-	147	1	2733	2	N	-0-					30
12	4805	X	1445	-0-	-3360	-0-	75	1	1328	2	N	38					68
							42	9									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					68
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					68
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					68
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

11	11220	X	10682	-0-	-538	-0-	495	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10914	-0-	-680	-0-	702	1	10212	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10534	-0-	-936	-0-	709	1	9825	2	N	-0-					-0-
02	10643	X	9771	-0-	-872	-0-	597	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	1371	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10394	-0-	-286	-0-	1255	1	9139	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	479	1	7707	3	Y	4					9
							4	9									
12	7967	X	7669	-0-	-298	-0-	455	1	7206	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
01	8277	X	6848	-0-	-1429	-0-	708	1	6137	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	7917	X	6168	-0-	-1749	-0-	641	1	5520	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
03	8463	X	6488	-0-	-1975	-0-	684	1	5800	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	8190	X	6701	-0-	-1489	-0-	360	1	6337	3	Y	4	7	1			6
							4	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

11	6210	X	5593	-0-	-617	-0-	327	1	5262	3	Y	4					9
							4	9									
12	8308	X	7323	-0-	-985	-0-	434	1	6881	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
01	8401	X	6116	-0-	-2285	-0-	633	1	5480	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	7859	X	6034	-0-	-1825	-0-	627	1	5401	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	809	1	6858	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
*04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	458	1	8060	3	Y	6	8	1			7
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7208	-0-	-712	-0-	422	1	6786	3	N	-0-					24
12	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	398	1	6317	3	N	25					49
							28	9									
01	8308	X	7148	-0-	-1160	-0-	740	1	6407	3	N	1	40	1			10
							1	9									
02	7772	X	6646	-0-	-1126	-0-	691	1	5953	3	N	2	3	1			9
							2	9									
03	8308	X	6750	-0-	-1558	-0-	712	1	6037	3	N	1					10
							1	9									
04	7200	X	6703	-0-	-497	-0-	360	1	6323	3	N	18	3	1	1	8	24
							20	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3965	-0-	-1945	-0-	270	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	2041	-0-	-3601	-0-	244	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	361	-0-	-5374	-0-	45	1	316	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	255	-0-	-5110	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2494	-0-	-2373	-0-	233	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	298	-0-	-3662	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	2167	1	6116	3	Y	-0-					16
12	8494	X	3598	-0-	-4896	-0-	1007	1	2588	3	Y	3					19
							3	9									
01	9176	X	662	-0-	-8514	-0-	194	1	467	3	Y	1					20
							1	9									
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					Y	1					21
03	9176	X	836	-0-	-8340	-0-	237	1	598	3	Y	1					22
							1	9									
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	10					32

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	526	1	8985	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7680	-0-	-2302	-0-	403	1	7277	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6801	-0-	-3181	-0-	357	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	6732	-0-	-2548	-0-	354	1	6378	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	6507	-0-	-3320	-0-	342	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6516	-0-	-2994	-0-	304	1	6212	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
11	6300	X	3084	-0-	-3216	-0-	119	1	2965	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	210	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	2836	-0-	-3612	-0-	149	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3065	-0-	-1169	-0-	317	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	423	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	130	1	2648	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13401	-0-	-270	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11467	-0-	-1322	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11237	-0-	-2434	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10882	-0-	-2078	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

11	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	362	1	5829	3	N	-0-					24
12	7161	X	6059	-0-	-1102	-0-	358	1	5680	3	N	19					43
							21	9									
01	7471	X	5798	-0-	-1673	-0-	599	1	5191	3	N	7	46	1			4
							8	9									
02	6989	X	5284	-0-	-1705	-0-	549	1	4733	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	563	1	4775	3	N	1					4
							1	9									
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	286	1	5036	3	N	17	3	1			18
							19	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	702	1	8342	2	N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	745	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	645	1	9604	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	8303	-0-	-1209	-0-	571	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	688	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9835	-0-	-95	-0-	677	1	9158	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

11	5850	X	3397	-0-	-2453	-0-	398	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	2802	-0-	-2561	-0-	333	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3309	-0-	-2333	-0-	481	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	3806	-0-	-1472	-0-	611	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	367	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	757	1	7071	2	N	8					73
							9	9									
12	9796	X	8114	-0-	-1682	-0-	730	1	7373	2	N	10					83
							11	9									
01	9331	X	8280	-0-	-1051	-0-	827	1	7453	2	N	-0-					83
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	792	1	7088	2	N	15					98
							17	9									
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	838	1	7483	2	N	15					113
							17	9									
*04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14					127
							15	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

11	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	242	1	19618	2	N	-0-					-0-
12	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	228	1	18639	2	N	-0-					-0-
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	181	1	16767	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	150	1	13822	2	N	-0-					-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	152	1	14085	2	N	-0-					-0-
*04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	115	1	9996	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

11	14B2 EXT		8505	-0-	8505	9531	104	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-					-0-
02	9531	X	-0-	-0-	-9531	-0-					N	-0-					-0-
03	8804	X	7807	-0-	-997	-0-	84	1	7723	2	N	-0-					-0-
*04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	200	1	17316	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	175	1	14157	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		18515	-0-	18515	18515	224	1	18291	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		15675	-0-	15675	34190	168	1	15507	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11465	-0-	11465	45655	123	1	11342	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		17769	-0-	17769	63424	190	1	17579	2	N	-0-					-0-
*04	82424	X	19000	-0-	-63424	-0-	217	1	18783	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5015	-0-	2115	2115	54	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11135	-0-	8035	10150	119	1	11016	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6880	-0-	3880	14030	79	1	6801	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

11	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
12	13609	X	7132	-0-	-6477	-0-	86	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	180	1	16628	2	N	-0-					-0-
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	204	1	18750	2	N	-0-					-0-
03	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	201	1	18586	2	N	-0-					-0-
*04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	201	1	17432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	354	1	28632	2	N	-0-					-0-
12	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	354	1	28911	2	N	-0-					-0-
01	28365	X	28148	-0-	-217	-0-	301	1	27847	2	N	-0-					-0-
02	28014	X	25191	-0-	-2823	-0-	271	1	24920	2	N	-0-					-0-
03	29946	X	24679	-0-	-5267	-0-	264	1	24415	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	17653	-0-	-11327	-0-	202	1	17451	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6638	-0-	-1942	-0-	1583 294	1 9	4761	2	N	267	337	1	2	8	147
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1672 153	1 9	5339	2	N	139	174	1	3	8	109
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1780 270	1 9	6575	2	N	245	170	1	2	8	182
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1616 61	1 9	5585	2	N	55	162	1			75
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	884 68	1 9	6076	2	N	62	1	8			136
*04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	764 112	1 9	6033	2	N	102	173	1			65

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	442 22	1 9	3074	2	N	20					102
12	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	741	1	2473	2	N	-0-					102
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	951	1	2124	2	N	-0-					102
02	3422	X	915	-0-	-2507	-0-	161 2	1 9	752	2	N	2	2	8			102
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					102
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	547	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8713	-0-	-29	-0-	558	1	8155	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	560	1	8328	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	8277	-0-	-133	-0-	532	1	7745	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8824	-0-	-166	-0-	562	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8589	-0-	-111	-0-	547	1	8042	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3773	-0-	-367	-0-	984	1	2778	3	Y	10					19
							11	9									
12	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	1114	1	2862	3	Y	3					22
							3	9									
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	984	1	2373	3	Y	18					40
							20	9									
02	3886	X	2924	-0-	-962	-0-	908	1	2013	3	Y	3					43
							3	9									
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	1133	1	2856	3	Y	3					46
							3	9									
*04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1002	1	2878	3	Y	12					58
							13	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	980	1	4615	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	812	1	5132	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	1125	1	5094	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5564	-0-	-497	-0-	983	1	4581	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	1126	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5958	-0-	-72	-0-	1021	1	4937	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9045	-0-	-45	-0-	1141	1	7904	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8991	-0-	-402	-0-	1108	1	7883	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	1149	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8765	-0-	-167	-0-	1097	1	7668	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9188	-0-	-236	-0-	1129	1	8059	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8735	-0-	-325	-0-	1092	1	7643	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3134	-0-	-946	-0-	549	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	1663	-0-	-2553	-0-	227	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	1064	-0-	-3338	-0-	193	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	1113	-0-	-3005	-0-	197	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1342	-0-	-1913	-0-	243	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	326	1	1574	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	168	1	2702	3	Y	24	20	1			19
							26	9									
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	216	1	3419	3	Y	17	20	1			16
							19	9									
01	3751	X	1841	-0-	-1910	-0-	188	1	1625	3	Y	25	20	1			21
							28	9									
02	3509	X	2530	-0-	-979	-0-	261	1	2249	3	Y	18	21	1			18
							20	9									
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	567	1	4808	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
*04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	296	1	5201	3	Y	14	21	1	1	8	10
							15	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

11	14880	X	13593	-0-	-1287	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
12	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13175	-0-	-868	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	12935	-0-	-202	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13985	-0-	-58	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13478	-0-	-112	-0-	13478	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

11	2130	X	14	-0-	-2116	-0-	1	1	13	2	N	-0-					100
12	2201	X	32	-0-	-2169	-0-	3	1	29	2	N	-0-					100
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					100
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

11	14760	X	13935	-0-	-825	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14296	-0-	-274	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14379	-0-	-408	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12933	-0-	-900	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13636	-0-	-779	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

11	7290	X	5003	-0-	-2287	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	265	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6136	-0-	-1087	-0-	306	1	5830	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4757	-0-	-231	-0-	238	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	276	1	5245	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	241	1	5199	3	N	-0-					1
*09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	3	N	-0-					1
*10	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	187	1	4849	3	N	-0-					1
*11	5250	X	4524	-0-	-726	-0-	182	1	4342	3	N	-0-					1
*12	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	196	1	4547	3	N	-0-					1
*01	5611	X	3122	-0-	-2489	-0-	333	1	2789	3	N	-0-					1
*02	5249	X	3308	-0-	-1941	-0-	350	1	2958	3	N	-0-					1
*03	5022	X	3305	-0-	-1717	-0-	345	1	2960	3	N	-0-					1
04	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	629	1	10061	2	Y	-0-					4
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	704	1	10055	2	Y	-0-					4
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	1096	1	9729	2	Y	1					5
							1	9									
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	1265	1	8990	2	Y	-0-					5
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	937	1	11699	2	Y	-0-					5
*04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	-0-					5

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	398	1	6067	2	Y	-0-					96
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	424	1	6506	2	Y	-0-					96
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	399	1	6063	2	Y	3					99
							3	9									
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	339	1	5201	2	Y	-0-					99
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	357	1	5558	2	Y	6					105
							7	9									
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	360	1	5172	2	Y	2					107
							2	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

11	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	86	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	94	1	3146	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	275	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	318	1	3817	2	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	98	1	3802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	62	1	5233	2	N	3					106
							3	9									
12	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	165	1	5196	2	N	-0-					106
01	5766	X	5408	-0-	-358	-0-	267	1	5126	2	N	14					120
							15	9									
02	5191	X	5027	-0-	-164	-0-	253	1	4768	2	N	5					125
							6	9									
03	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	274	1	5068	2	N	24					149
							26	9									
04	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	272	1	4980	2	N	-0-					149

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	68	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	74	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2506	-0-	-597	-0-	164	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	237	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	72	1	2769	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	583	1	1645	3	Y	-0-					2
12	2170	X	1580	-0-	-590	-0-	442	1	1136	3	Y	2					4
							2	9									
01	2356	X	1299	-0-	-1057	-0-	380	1	916	3	Y	3					7
							3	9									
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					7
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					7
04	2220	X	843	-0-	-1377	-0-	218	1	625	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

11	10500	X	8455	-0-	-2045	-0-	8455	2			N	-0-					92
12	10354	X	8489	-0-	-1865	-0-	8489	2			N	-0-					92
01	10044	X	8324	-0-	-1720	-0-	8324	2			N	-0-					92
02	9396	X	8524	-0-	-872	-0-	8524	2			N	-0-					92
03	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	2			N	-0-					92
04	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	8162	2			N	-0-					92

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	708	1	1998	3	Y	10					19
							11	9									
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	827	1	2124	3	Y	2					21
							2	9									
01	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	728	1	1756	3	Y	17					38
							19	9									
02	2755	X	2230	-0-	-525	-0-	693	1	1535	3	Y	2					40
							2	9									
03	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	559	1	1410	3	Y	1					41
							1	9									
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	736	1	2114	3	Y	12					53
							13	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1089	1	7542	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7364	-0-	-882	-0-	908	1	6456	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7307	-0-	-1094	-0-	900	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6080	-0-	-2272	-0-	761	1	5319	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7473	-0-	-1455	-0-	918	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5650	-0-	-2990	-0-	707	1	4943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	251	1	4039	3	N	22	64	1			19
							24	9									
12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	280	1	4432	3	N	14					33
							15	9									
01	5270	X	5173	-0-	-97	-0-	532	1	4613	3	N	25					58
							28	9									
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	540	1	4651	3	N	-0-					58
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	N	21	57	1			22
							23	9									
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	313	1	5510	3	N	13					35
							14	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	317	1	5101	3	N	23	64	1			21
							25	9									
12	3844	X	3131	-0-	-713	-0-	185	1	2931	3	N	14					35
							15	9									
01	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	462	1	4003	3	N	25					60
							28	9									
02	5104	X	3127	-0-	-1977	-0-	325	1	2801	3	N	1	2	1			59
							1	9									
03	5456	X	3323	-0-	-2133	-0-	348	1	2952	3	N	21	57	1			23
							23	9									
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	222	1	3896	3	N	14	2	1			35
							15	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1097	1	5167	2	Y	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	700	1	4417	2	Y	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	1453	1	6574	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1389	1	6479	2	Y	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1694	1	7662	2	Y	-0-					-0-
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	245	1	1154	2	Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1298	N	281	-0-	-1017	-0-	49	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	20	-0-	-4103	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	413	-0-	-3444	-0-	73	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1025	-0-	-3098	-0-	186	1	839	2	Y	-0-					-0-
*04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					85
12	9734	X	9579	-0-	-155	-0-	9579	2			N	-0-					85
01	10509	X	8973	-0-	-1536	-0-	8960	2	13	9	N	12					97
02	10179	X	8593	-0-	-1586	-0-	8592	2	1	9	N	1					98
03	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	8187	2	21	9	N	19					117
04	10530	X	9183	-0-	-1347	-0-	9183	2			N	-0-					117

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

11	4080	X	757	-0-	-3323	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	704	-0-	-3512	-0-	47	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	67	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1836	-0-	-542	-0-	189	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1938	-0-	-542	-0-	203	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	320	-0-	-430	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

11	12150	X	10770	-0-	-1380	-0-	1886	1	8884	2	Y	-0-					20
12	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	1484	1	9374	2	Y	-0-					20
01	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	1788	1	8091	2	Y	-0-					20
02	11194	X	9553	-0-	-1641	-0-	1687	1	7866	2	Y	-0-					20
03	11966	X	8867	-0-	-3099	-0-	1605	1	7262	2	Y	-0-					20
04	10770	X	6486	-0-	-4284	-0-	1112	1	5374	2	Y	-0-					20

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

11	8700	X	8349	-0-	-351	-0-	1462	1	6887	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	8188	-0-	-461	-0-	1119	1	7069	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	1481	1	6702	2	Y	-0-					-0-
02	8178	X	7715	-0-	-463	-0-	1362	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8166	-0-	-576	-0-	1478	1	6688	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7823	-0-	-517	-0-	1341	1	6482	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	1482	1	6981	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8274	-0-	-468	-0-	1131	1	7143	2	Y	-0-					-0-
01	8866	X	8204	-0-	-662	-0-	1484	1	6720	2	Y	-0-					-0-
02	8294	X	8055	-0-	-239	-0-	1422	1	6633	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	1517	1	6861	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8111	-0-	-349	-0-	1391	1	6720	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1526	1	11512	2	N	75					198
							83	9									
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1516	1	11791	2	N	79	198	1			79
							87	9									
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1978	1	13630	2	N	91					170
							100	9									
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	1566	1	12836	2	N	105	187	1			88
							116	9									
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	909	1	13692	2	N	87					175
							96	9									
04	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	837	1	11837	2	N	71	192	1			54
							78	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

11	11130	X	9278	-0-	-1852	-0-	1171	1	8107	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	1209	1	8596	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10833	-0-	-296	-0-	1333	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	8607	-0-	-1282	-0-	1077	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8162	-0-	-1634	-0-	1003	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7988	-0-	-2482	-0-	999	1	6989	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

11	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	357	1	5760	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5520	-0-	-2075	-0-	368	1	5152	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5356	-0-	-2239	-0-	597	1	4759	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	5402	-0-	-1587	-0-	555	1	4847	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5471	-0-	-1876	-0-	574	1	4897	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	287	1	5155	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

11	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	189	1	3039	2	Y	-0-					38
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	232	1	3681	2	Y	-0-					38
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	366	1	3170	2	Y	-0-					38
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	374	1	3219	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	404	1	3429	3	Y	1					38
							1	9									
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	3	Y	1	2	1			37
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	649	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	718	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	809	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	801	1	5595	2	N	-0-					-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	794	1	5666	2	N	-0-					-0-
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	756	1	5287	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	201	1	3723	2	N	-0-					58
12	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	221	1	3931	2	N	14					72
							15	9									
01	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	234	1	4058	2	N	15					87
							17	9									
02	4437	X	1080	-0-	-3357	-0-	60	1	1005	2	N	14	4	8			97
							15	9									
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					97
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6436	-0-	-524	-0-	377	1	6059	2	Y	-0-					73
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	434	1	6876	2	Y	-0-					73
01	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	707	1	6128	2	Y	-0-					73
02	6496	X	6409	-0-	-87	-0-	666	1	5741	2	Y	2	3	1			72
							2	9									
03	7316	X	6680	-0-	-636	-0-	705	1	5974	3	Y	1					73
							1	9									
04	7080	X	6518	-0-	-562	-0-	351	1	6166	3	Y	1	3	1			71
							1	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6988	-0-	-1412	-0-	499	1	6489	2	N	-0-					2
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	462	1	6260	2	N	-0-					2
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	484	1	6297	2	N	-0-					2
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	170	1	5624	2	N	-0-					2
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	571	1	7708	2	N	-0-					2
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	584	1	7854	2	N	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3608	-0-	-2152	-0-	22	1	3586	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	225	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	158	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	180	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5889	-0-	-171	-0-	184	1	5705	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	653	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	561	1	9908	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8994	-0-	-1156	-0-	185	1	8809	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9548	-0-	-1302	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8910	-0-	-1560	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		360	-0-	360	360	25	1	335	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	408	1	5307	2	N	-0-					1
12	7905	X	5451	-0-	-2454	-0-	374	1	5077	2	N	-0-					1
01	7905	X	5026	-0-	-2879	-0-	359	1	4667	2	N	-0-					1
02	7250	X	4321	-0-	-2929	-0-	127	1	4194	2	N	-0-					1
03	7161	X	4080	-0-	-3081	-0-	281	1	3799	2	N	-0-					1
04	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	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
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	400	1	5203	2	N	-0-					1
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	634	1	8603	2	N	-0-					1
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	576	1	7493	2	N	-0-					1
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	205	1	6773	2	N	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	575	1	7755	2	N	-0-					1
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	557	1	7494	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
11	7200	X	6943	-0-	-257	-0-	496	1	6447	2	N	-0-					1
12	7750	X	6609	-0-	-1141	-0-	454	1	6155	2	N	-0-					1
01	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	510	1	6639	2	N	-0-					1
02	7018	X	6272	-0-	-746	-0-	184	1	6088	2	N	-0-					1
03	7502	X	7056	-0-	-446	-0-	487	1	6569	2	N	-0-					1
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	465	1	6251	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
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1046	1	2952	2	N	-0-					30
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	1199	1	3079	2	N	20					50
							22	9									
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	1193	1	2877	2	N	-0-					50
02	4002	X	3562	-0-	-440	-0-	1107	1	2454	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	1120	1	2822	2	N	20					70
							22	9									
04	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	1068	1	3067	2	N	-0-					70

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10443	-0-	-267	-0-	1223	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10146	-0-	-921	-0-	1207	1	8939	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10018	-0-	-1049	-0-	1457	1	8561	2	N	-0-					-0-
02	10092	X	9432	-0-	-660	-0-	1513	1	7919	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10391	-0-	-397	-0-	1339	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6726	-0-	-3714	-0-	694	1	6032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6540	-0-	-30	-0-	1265	1	5244	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1316	1	5029	2	Y	54	37	1			50
							59	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1303	1	5051	2	Y	61	62	1			49
							67	9									
02	6322	X	5947	-0-	-375	-0-	1184	1	4732	2	Y	28	21	1			56
							31	9									
03	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	1353	1	5350	2	Y	26	40	1			42
							29	9									
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2					44
							2	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	N	-0-					187
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					187
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	N	-0-					187
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	3	1	37	2	N	-0-					187
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					187
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

11	1980	X	971	-0-	-1009	-0-	114	1	857	2	N	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	298	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	823	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	797	1	4169	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	278	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	253	-0-	-1719	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	23383	-0-	-4547	-0-	285	1	23098	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	24510	-0-	-2956	-0-	297	1	24213	2	N	-0-					-0-
01	27683	X	23567	-0-	-4116	-0-	252	1	23315	2	N	-0-					-0-
02	25897	X	20943	-0-	-4954	-0-	225	1	20718	2	N	-0-					-0-
03	27683	X	21816	-0-	-5867	-0-	234	1	21582	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	20138	-0-	-3592	-0-	230	1	19908	2	N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

11	9210	X	8102	-0-	-1108	-0-	8102	2			N	-0-					33
12	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-					33
01	8494	X	8462	-0-	-32	-0-	8460	2	2	9	N	2					35
02	7888	X	7759	-0-	-129	-0-	7759	2			N	-0-					35
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8401	2	2	9	N	2					37
*04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8217	2	2	9	N	2					39

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	446	1	8268	2	Y	-0-					3
12	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	478	1	8495	2	Y	-0-					3
01	9517	X	9059	-0-	-458	-0-	544	1	8515	2	Y	-0-					3
02	8903	X	8257	-0-	-646	-0-	486	1	7771	2	Y	-0-					3
03	9517	X	8884	-0-	-633	-0-	540	1	8344	2	Y	-0-					3
*04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	556	1	8335	2	Y	-0-					3

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

11	9660	X	8580	-0-	-1080	-0-	439	1	8141	2	Y	-0-					28
12	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	521	1	9274	2	Y	-0-					28
01	10044	X	9578	-0-	-466	-0-	575	1	9003	2	Y	-0-					28
02	9396	X	7315	-0-	-2081	-0-	431	1	6884	2	Y	-0-					28
03	9796	X	8223	-0-	-1573	-0-	500	1	7723	2	Y	-0-					28
04	9480	X	8732	-0-	-748	-0-	546	1	8186	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10282	-0-	-98	-0-	526	1	9756	2	Y	-0-					18
12	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	528	1	9386	2	Y	-0-					18
01	10850	X	9428	-0-	-1422	-0-	566	1	8862	2	Y	-0-					18
02	10150	X	8946	-0-	-1204	-0-	527	1	8419	2	Y	-0-					18
03	10850	X	9580	-0-	-1270	-0-	582	1	8998	2	Y	-0-					18
04	10290	X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	5726	-0-	-3754	-0-	293	1	5433	2	Y	-0-					3
12	11563	X	6651	-0-	-4912	-0-	354	1	6297	2	Y	-0-					3
01	11563	X	7366	-0-	-4197	-0-	442	1	6924	2	Y	-0-					3
02	8700	X	6603	-0-	-2097	-0-	389	1	6214	2	Y	-0-					3
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6494	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	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
11	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	6709	-0-	-2715	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	5445	-0-	-4909	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7560	-0-	-2126	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9161	-0-	-1193	-0-	90	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8722	-0-	-8	-0-	72	1	8650	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10575	-0-	-1815	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10549	-0-	-1355	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10420	-0-	-1453	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9945	-0-	-1133	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	107	1	10811	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8540	-0-	-2050	-0-	71	1	8469	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8013	-0-	-1017	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8466	-0-	-121	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7097	-0-	-936	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	72	1	7249	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7306	-0-	-884	-0-	60	1	7246	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

11	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	31	1	2479	2	N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	52	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	1058	-0-	-4026	-0-	14	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	2182	-0-	-2574	-0-	29	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	132	1	10570	2	N	-0-					-0-
*04	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	1167	1	3293	3	Y	-0-					37
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1530	1	3931	3	Y	4					41
							4	9									
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1569	1	3784	3	Y	13					54
							14	9									
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1708	1	3784	3	Y	5					59
							6	9									
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1875	1	4725	3	Y	5					64
							6	9									
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1557	1	4471	3	Y	-0-					64

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	693	1	2874	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	670	1	2559	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	757	1	2934	2	Y	32	25	1			24
							35	9									
02	3451	X	3338	-0-	-113	-0-	667	1	2664	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	746	1	2951	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1					12
							1	9									

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

11	10170	X	7088	-0-	-3082	-0-	645	1	6439	2	N	4					88
							4	9									
12	9703	X	6976	-0-	-2727	-0-	1102	1	5873	2	N	1					89
							1	9									
01	9734	X	6631	-0-	-3103	-0-	781	1	5850	2	N	-0-					89
02	9106	X	3572	-0-	-5534	-0-	464	1	3108	2	N	-0-					89
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	1032	1	7768	2	N	44	118	1			15
							48	9									
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12					27
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13524	-0-	-1986	-0-	796	1	12728	2	Y	-0-					2
12	16027	X	12507	-0-	-3520	-0-	818	1	11689	2	Y	-0-					2
01	16027	X	15770	-0-	-257	-0-	1597	1	14171	2	Y	2					4
							2	9									
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	1641	1	11666	2	Y	-0-					4
03	13981	X	13419	-0-	-562	-0-	995	1	12424	2	Y	-0-					4
04	15270	X	12793	-0-	-2477	-0-	847	1	11946	2	Y	-0-					4

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-					5
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					5
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	-0-					5
02	1131	N	811	-0-	-320	-0-	100	1	711	2	Y	-0-					5
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	-0-					5
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	8654	-0-	-3226	-0-	8604	2	50	9	Y	45	34	1	5	8	128
12	12276	X	8860	-0-	-3416	-0-	8821	2	39	9	Y	35	37	1	3	8	123
01	12276	X	9911	-0-	-2365	-0-	9890	2	21	9	Y	19	4	8			138
02	10817	X	8745	-0-	-2072	-0-	8709	2	36	9	Y	33	78	1			93
03	11563	X	8903	-0-	-2660	-0-	8885	2	18	9	Y	16	5	8			104
04	9600	X	9417	-0-	-183	-0-	9384	2	33	9	Y	30					134

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15200	X	-0-	-0-	-15200	-0-					N	104	66	1	5	8	128
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	20	7	8			141
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	5	5	8			141
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					141
03	3689	X	100	-0-	-3589	-0-	8	1	89	2	N	3	2	8			142
							3	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159

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
11	40177	X	-0-	-0-	-40177	-0-					N	12	104	1	9	8	50
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	30	11	8			69
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	7	7	8			69
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-					69
03	6882	X	372	-0-	-6510	-0-	29	1	341	2	N	2	2	8			69
							2	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	322	1	25416	2	N	-0-					-0-
12	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	318	1	25159	2	N	-0-					-0-
01	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	339	1	25354	2	N	-0-					-0-
02	24882	X	24506	-0-	-376	-0-	322	1	24184	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	25952	-0-	-646	-0-	320	1	25632	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	24301	-0-	-1439	-0-	267	1	24034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	455	1	7272	2	Y	-0-					1
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	569	1	8120	2	Y	-0-					1
01	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	908	1	8054	2	Y	1					2
							1	9									
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	996	1	7084	2	Y	-0-					2
03	8680	X	6286	-0-	-2394	-0-	466	1	5820	2	Y	-0-					2
04	8670	X	6196	-0-	-2474	-0-	410	1	5786	2	Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

11	6810	X	4892	-0-	-1918	-0-	288	1	4604	2	Y	-0-					2
12	6913	X	4837	-0-	-2076	-0-	316	1	4521	2	Y	-0-					2
01	6913	X	5439	-0-	-1474	-0-	551	1	4888	2	Y	-0-					2
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					2
03	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	371	1	4632	2	Y	-0-					2
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	397	1	5603	2	Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	601	1	9612	2	Y	-0-					2
12	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	732	1	10451	2	Y	-0-					2
01	11811	X	10311	-0-	-1500	-0-	1044	1	9266	2	Y	1					3
							1	9									
02	10875	X	10772	-0-	-103	-0-	1328	1	9443	2	Y	1					4
							1	9									
03	11191	X	10449	-0-	-742	-0-	775	1	9674	2	Y	-0-					4
04	10830	X	10035	-0-	-795	-0-	664	1	9371	2	Y	-0-					4

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	606	1	9696	2	Y	-0-					5
12	11532	X	9699	-0-	-1833	-0-	635	1	9064	2	Y	-0-					5
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	1290	1	11450	2	Y	1					6
							1	9									
02	10643	X	10281	-0-	-362	-0-	1268	1	9013	2	Y	-0-					6
03	10633	X	5831	-0-	-4802	-0-	432	1	5399	2	Y	-0-					6
04	12330	X	10310	-0-	-2020	-0-	682	1	9628	2	Y	-0-					6

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

11	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-					4
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	269	1	3843	2	Y	-0-					4
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					4
02	3712	X	1962	-0-	-1750	-0-	242	1	1720	2	Y	-0-					4
03	4123	X	2861	-0-	-1262	-0-	212	1	2649	2	Y	-0-					4
04	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	212	1	2986	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	16861	-0-	-359	-0-	296	1	16565	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16154	-0-	-1640	-0-	615	1	15539	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	16765	-0-	-1029	-0-	399	1	16366	2	N	-0-					-0-
02	16530	X	15394	-0-	-1136	-0-	295	1	15099	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	16903	-0-	-767	-0-	364	1	16539	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15403	-0-	-1457	-0-	315	1	15088	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	339	1	18970	2	N	-0-					-0-
12	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	743	1	18794	2	N	-0-					-0-
01	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	479	1	19641	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	15956	-0-	-81	-0-	306	1	15650	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	14585	-0-	-2558	-0-	314	1	14271	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	14417	-0-	-2173	-0-	295	1	14122	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	15640	-0-	-4370	-0-	191	1	15449	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	18610	-0-	-2067	-0-	225	1	18385	2	N	-0-					-0-
01	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	298	1	27560	2	N	-0-					-0-
02	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	272	1	25089	2	N	-0-					-0-
03	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	283	1	26132	2	N	-0-					-0-
*04	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	276	1	23865	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	272	1	15241	2	N	-0-					-0-
12	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	571	1	14427	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14323	-0-	-123	-0-	341	1	13982	2	N	-0-					-0-
02	14355	X	12844	-0-	-1511	-0-	246	1	12598	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14145	-0-	-1200	-0-	304	1	13841	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	12236	-0-	-2614	-0-	250	1	11986	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	241	1	13501	2	N	-0-					-0-
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	454	1	11489	2	N	-0-					-0-
01	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	291	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	208	1	10673	2	N	-0-					-0-
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	256	1	11632	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	191	1	9158	2	N	-0-					-0-

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
11	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	607 11	1 9	6975	2	N	10					179
12	8804	X	7745	-0-	-1059	-0-	619 12	1 9	7114	2	N	11					190
01	8246	X	7754	-0-	-492	-0-	619 13	1 9	7122	2	N	12					202
02	7714	X	6941	-0-	-773	-0-	554 13	1 9	6374	2	N	12					214
03	8060	X	6624	-0-	-1436	-0-	529 7	1 9	6088	2	N	6					220
04	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	576 26	1 9	6619	2	N	24					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	405	-0-	-19245	-0-	5	1	400	2	N	-0-			-0-
12	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	246	1	20068	2	N	-0-			-0-
01	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	318	1	29363	2	N	-0-			-0-
02	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	284	1	26194	2	N	-0-			-0-
03	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	296	1	27356	2	N	-0-			-0-
*04	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	303	1	26250	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	272	1	22052	2	N	-0-			-0-
12	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	273	1	22259	2	N	-0-			-0-
01	23343	X	21856	-0-	-1487	-0-	234	1	21622	2	N	-0-			-0-
02	21837	X	19091	-0-	-2746	-0-	205	1	18886	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	20523	-0-	-2820	-0-	220	1	20303	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19168	-0-	-3152	-0-	219	1	18949	2	N	-0-			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	9727	-0-	-2453	-0-	9727	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-			-0-
02	9396	X	7721	-0-	-1675	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	7992	-0-	-2052	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	8899	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	165	1	9215	2	N	-0-			-0-
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	345	1	8711	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	8885	-0-	-1779	-0-	212	1	8673	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	7077	-0-	-2899	-0-	136	1	6941	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	6930	-0-	-3734	-0-	149	1	6781	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7064	-0-	-2326	-0-	144	1	6920	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	20864	-0-	-1486	-0-	1228	1	19636	2	Y	-0-			1
12	23095	X	10000	-0-	-13095	-0-	654	1	9346	2	Y	-0-			1
01	23095	X	187	-0-	-22908	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			1
02	21054	X	3095	-0-	-17959	-0-	382	1	2713	2	Y	-0-			1
03	22010	X	14134	-0-	-7876	-0-	1048	1	13086	2	Y	-0-			1
04	20850	X	18604	-0-	-2246	-0-	1231	1	17373	2	Y	-0-			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	656	1	10493	2	N	-0-			1
12	10664	X	8887	-0-	-1777	-0-	581	1	8306	2	N	-0-			1
01	11625	X	3158	-0-	-8467	-0-	320	1	2837	2	N	1			2
							1	9							
02	10875	X	5663	-0-	-5212	-0-	698	1	4965	2	N	-0-			2
03	11625	X	10182	-0-	-1443	-0-	755	1	9427	2	N	-0-			2
*04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	754	1	10639	2	N	-0-			2

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	17076	-0-	-3174	-0-	1005	1	16071	2	N	-0-			1
12	20894	X	11447	-0-	-9447	-0-	749	1	10698	2	N	-0-			1
01	20894	X	6841	-0-	-14053	-0-	693	1	6147	2	N	1			2
							1	9							
02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	2304	1	16380	2	N	1			3
							1	9							
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1471	1	18371	2	N	-0-			3
*04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	1161	1	16385	2	N	-0-			3

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8121	-0-	-1989	-0-	478	1	7643	2	N	-0-			1
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	630	1	8995	2	N	-0-			1
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	1074	1	9530	2	N	1			2
							1	9							
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	1168	1	8306	2	N	1			3
							1	9							
03	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	755	1	9424	2	N	-0-			3
*04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	641	1	9052	2	N	-0-			3

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9956	-0-	-1684	-0-	586	1	9370	2	Y	-0-			1
12	11594	X	9880	-0-	-1714	-0-	646	1	9234	2	Y	-0-			1
01	11315	X	9927	-0-	-1388	-0-	1005	1	8921	2	Y	1			2
							1	9							
02	10324	X	9486	-0-	-838	-0-	1170	1	8315	2	Y	1			3
							1	9							
03	10757	X	10022	-0-	-735	-0-	743	1	9279	2	Y	-0-			3
04	9960	X	9531	-0-	-429	-0-	631	1	8900	2	Y	-0-			3

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9879	-0-	-831	-0-	581	1	9298	2	Y	-0-			1
12	10416	X	4939	-0-	-5477	-0-	323	1	4616	2	Y	-0-			1
01	10757	X	3686	-0-	-7071	-0-	373	1	3312	2	Y	1			2
							1	9							
02	10063	X	3890	-0-	-6173	-0-	480	1	3410	2	Y	-0-			2
03	10633	X	3316	-0-	-7317	-0-	246	1	3070	2	Y	-0-			2
04	9870	X	2838	-0-	-7032	-0-	188	1	2650	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 #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	459	1	7339	2	Y	-0-					1
12	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	460	1	6576	2	Y	-0-					1
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	934	1	8292	2	Y	1					2
							1	9									
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	1237	1	8793	2	Y	1					3
							1	9									
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	773	1	9647	2	Y	-0-					3
*04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	667	1	9407	2	Y	-0-					3

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11813	2	3	9	Y	3					55
12	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	11821	2	7	9	Y	6					61
01	12059	X	11744	-0-	-315	-0-	11699	2	45	9	Y	41	67	1			35
02	11426	X	10903	-0-	-523	-0-	10885	2	18	9	Y	16					51
03	12214	X	11255	-0-	-959	-0-	11233	2	22	9	Y	20					71
04	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11251	2			Y	-0-					71

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	230	1	9940	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10013	-0-	-1209	-0-	252	1	9761	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10427	-0-	-423	-0-	265	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9819	-0-	-12	-0-	244	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10046	-0-	-463	-0-	254	1	9792	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	428	1	9465	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					63
12	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					63
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13412	2	4	9	N	4					67
02	12557	X	12412	-0-	-145	-0-	12404	2	8	9	N	7	48	1			26
03	13423	X	13031	-0-	-392	-0-	13029	2	2	9	N	2					28
04	12990	X	12418	-0-	-572	-0-	12418	2			N	-0-					28

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	13998	-0-	-1272	-0-	824	1	13174	2	Y	-0-					1
12	15779	X	11674	-0-	-4105	-0-	764	1	10910	2	Y	-0-					1
01	15779	X	10901	-0-	-4878	-0-	1104	1	9796	2	Y	1					2
							1	9									
02	14471	X	12976	-0-	-1495	-0-	1600	1	11375	2	Y	1					3
							1	9									
03	14911	X	13083	-0-	-1828	-0-	970	1	12113	2	Y	-0-					3
04	14010	X	13011	-0-	-999	-0-	861	1	12150	2	Y	-0-					3

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14342	X	2692	-0-	-11650	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	313	-0-	-1578	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	671	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 #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5596	-0-	-668	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4855	-0-	-1625	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2354	-0-	-646	10789	29	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	421	-0-	-2679	8110	5	1	416	2	N	-0-					-0-
01	8791	X	681	-0-	-8110	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	49	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	159	1	14718	2	N	-0-					-0-
*04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	80	1	6946	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
11	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	304	1	24624	2	N	-0-					-0-
12	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	335	1	27295	2	N	-0-					-0-
01	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	289	1	26733	2	N	-0-					-0-
02	24099	X	23377	-0-	-722	-0-	251	1	23126	2	N	-0-					-0-
03	26753	X	8470	-0-	-18283	-0-	91	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	10550	-0-	-15340	-0-	120	1	10430	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	19273	-0-	-707	-0-	235	1	19038	2	N	-0-					-0-
12	20243	X	19304	-0-	-939	-0-	234	1	19070	2	N	-0-					-0-
01	20956	X	18803	-0-	-2153	-0-	201	1	18602	2	N	-0-					-0-
02	19604	X	16587	-0-	-3017	-0-	178	1	16409	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	16896	-0-	-4060	-0-	181	1	16715	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16030	-0-	-3230	-0-	183	1	15847	2	N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	896	1	3664	2	N	45	6	8			179
							50	9									
12	2666	X	846	-0-	-1820	-0-	690	1	148	2	N	7	4	8			182
							8	9									
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					182
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					182
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					182
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					182

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	192	1	15577	2	N	-0-					-0-
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	206	1	16780	2	N	-0-					-0-
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	213	1	19714	2	N	-0-					-0-
02	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	180	1	16580	2	N	-0-					-0-
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	187	1	17299	2	N	-0-					-0-
*04	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	198	1	17123	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 #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	153	1	8560	2	N	-0-					-0-
12	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	287	1	7259	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	7608	-0-	-2436	-0-	181	1	7427	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	6911	-0-	-2485	-0-	132	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7685	-0-	-2359	-0-	165	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7815	-0-	-885	-0-	160	1	7655	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	322	1	26076	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	5961	-0-	-9105	-0-	72	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	236	1	21823	2	N	-0-					-0-
02	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	283	1	26090	2	N	-0-					-0-
03	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	278	1	25662	2	N	-0-					-0-
*04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	287	1	24812	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	299	1	16665	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	16100	-0-	-3368	-0-	287	1	15813	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	598	-0-	-20420	-0-	24	1	574	2	N	-0-					-0-
02	19662	X	-0-	-0-	-19662	-0-					N	-0-					-0-
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					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
11	11190	X	9875	-0-	-1315	-0-	1246	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9783	-0-	-1005	-0-	1206	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10122	-0-	-604	-0-	1246	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9277	-0-	-757	-0-	1162	1	8115	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	1234	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9558	-0-	-312	-0-	1195	1	8363	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
11	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	432	1	3233	2	N	-0-					17
12	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	212	1	2659	2	N	-0-					17
01	4619	X	3597	-0-	-1022	-0-	378	1	3219	2	N	-0-					17
02	4321	X	693	-0-	-3628	-0-	73	1	618	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17

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
11	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	94	1	7615	2	N	-0-					-0-
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	127	1	10356	2	N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	112	1	10329	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	101	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	136	1	12530	2	N	-0-					-0-
*04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	160	1	13830	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 #: 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
11	12720	X	12406	-0-	-314	-0-	151	1	12255	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	11952	-0-	-913	-0-	145	1	11807	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	10726	-0-	-2542	-0-	115	1	10611	2	N	-0-					-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	134	1	12367	2	N	-0-					-0-
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	151	1	13991	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	8800	-0-	-3620	-0-	100	1	8700	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	18628	-0-	-2432	-0-	227	1	18401	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	18378	-0-	-3012	-0-	223	1	18155	2	N	-0-					-0-
01	20212	X	17903	-0-	-2309	-0-	192	1	17711	2	N	-0-					-0-
02	18734	X	16320	-0-	-2414	-0-	175	1	16145	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	14204	-0-	-5822	-0-	152	1	14052	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	12863	-0-	-5767	-0-	147	1	12716	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
11	16050	X	13646	-0-	-2404	-0-	167	1	13479	2	N	-0-					-0-
12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	195	1	15933	2	N	-0-					-0-
01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	209	1	19368	2	N	-0-					-0-
02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	187	1	17200	2	N	-0-					-0-
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	191	1	17623	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14659	-0-	-971	-0-	167	1	14492	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1724	1	13951	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	13009	-0-	-817	-0-	1356	1	11653	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	12702	-0-	-2209	-0-	1717	1	10985	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	10763	-0-	-4404	-0-	1459	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	10234	-0-	-5979	-0-	1511	1	8723	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	10695	-0-	-4995	-0-	1171	1	9524	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
11	20190	X	18198	-0-	-1992	-0-	321	1	17877	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	354	1	19538	2	N	-0-					-0-
01	22196	X	767	-0-	-21429	-0-	30	1	737	2	N	-0-					-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	-0-					N	-0-					-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
04	19260	X	1	-0-	-19259	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
11	14100	X	8200	-0-	-5900	-0-	1725	1	6399	2	N	69	5	8			229
							76	9									
12	11253	X	8236	-0-	-3017	-0-	1763	1	6377	2	N	87	10	8			306
							96	9									
01	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	1851	1	7399	2	N	80	172	1	6	8	208
							88	9									
02	9715	X	9328	-0-	-387	-0-	1782	1	7493	2	N	48	1	8			255
							53	9									
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	1867	1	7581	2	N	52	175	1	10	8	122
							57	9									
*04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1866	1	8012	2	N	83					205
							91	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	55	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	57	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	59	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3087	-0-	-596	-0-	41	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	39	1	3085	2	N	-0-					-0-
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	44	1	3972	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

11	23010	X	22400	-0-	-610	-0-	280	1	22120	2	N	-0-					-0-
12	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	336	1	26589	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22669	-0-	-1108	-0-	299	1	22370	2	N	-0-					-0-
02	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	323	1	24285	2	N	-0-					-0-
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	386	1	30833	2	N	-0-					-0-
*04	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	357	1	32112	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

11	23340	X	22600	-0-	-740	-0-	276	1	22324	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	22682	-0-	-1963	-0-	275	1	22407	2	N	-0-					-0-
01	24645	X	22047	-0-	-2598	-0-	236	1	21811	2	N	-0-					-0-
02	21837	X	19795	-0-	-2042	-0-	213	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	21122	-0-	-2221	-0-	226	1	20896	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	19588	-0-	-3002	-0-	224	1	19364	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	23754	2	29	9	N	26	5	8			94
12	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20879	2	39	9	N	35	2	8			127
01	22785	X	20847	-0-	-1938	-0-	20840	2	7	9	N	6	4	8			129
02	21518	X	20606	-0-	-912	-0-	20545	2	61	9	N	55					184
03	23002	X	20977	-0-	-2025	-0-	20952	2	25	9	N	23	3	8			204
04	22260	X	20953	-0-	-1307	-0-	20953	2			N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8199	2	4	9	N	4	2	8			97
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	70	1	9075	2	N	99	1	8			195
							109	9									
01	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	7133	2	23	9	N	21	1	8			215
02	8642	X	8038	-0-	-604	-0-	7950	2	88	9	N	80	173	1			122
03	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	8157	2	58	9	N	53	1	8			174
04	8970	X	7544	-0-	-1426	-0-	7465	2	79	9	N	72	176	1			70

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	304	1	24567	2	N	-0-					-0-
12	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	322	1	26248	2	N	-0-					-0-
01	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	271	1	25019	2	N	-0-					-0-
02	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	259	1	23807	2	N	-0-					-0-
03	26195	X	26057	-0-	-138	-0-	279	1	25778	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	23879	-0-	-1471	-0-	273	1	23606	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	102	1	8221	2	N	-0-					-0-
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	94	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	101	1	9295	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7713	-0-	-320	-0-	83	1	7630	2	N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	93	1	8633	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	4572	-0-	-3978	-0-	52	1	4520	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	314	1	6768	3	N	-0-					1
*09	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	217	1	6264	3	N	-0-					1
*10	6913	X	5955	-0-	-958	-0-	222	1	5733	3	N	-0-					1
*11	6840	X	5283	-0-	-1557	-0-	213	1	5070	3	N	-0-					1
*12	7068	X	5793	-0-	-1275	-0-	240	1	5553	3	N	-0-					1
*01	7068	X	5586	-0-	-1482	-0-	596	1	4990	3	N	-0-					1
*02	6264	X	5700	-0-	-564	-0-	604	1	5096	3	N	-0-					1
*03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	637	1	5462	3	N	-0-					1
*04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	326	1	6173	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	360	1	7761	3	N	-0-					1
*09	8250	X	7569	-0-	-681	-0-	253	1	7316	3	N	-0-					1
*10	8370	X	7143	-0-	-1227	-0-	266	1	6877	3	N	-0-					1
*11	8100	X	6028	-0-	-2072	-0-	243	1	5785	3	N	-0-					1
*12	8122	X	7334	-0-	-788	-0-	303	1	7031	3	N	-0-					1
*01	8122	X	7391	-0-	-731	-0-	788	1	6603	3	N	-0-					1
*02	7308	X	6495	-0-	-813	-0-	688	1	5807	3	N	-0-					1
*03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	784	1	6719	3	N	-0-					1
*04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	384	1	7273	3	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7052	-0-	-2428	-0-	1235	1	5817	2	Y	-0-					2
12	8680	X	4347	-0-	-4333	-0-	594	1	3753	2	Y	-0-					2
01	8680	X	6014	-0-	-2666	-0-	1088	1	4926	2	Y	-0-					2
02	7627	X	6758	-0-	-869	-0-	1193	1	5565	2	Y	-0-					2
03	8153	X	4577	-0-	-3576	-0-	829	1	3748	2	Y	-0-					2
04	7050	X	3589	-0-	-3461	-0-	615	1	2974	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	2814	1	13259	2	Y	-0-					2
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	1991	1	12573	2	Y	-0-					2
01	12431	X	11991	-0-	-440	-0-	2170	1	9821	2	Y	-0-					2
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	2241	1	10454	2	Y	-0-					2
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	3003	1	13580	2	Y	-0-					2
*04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2920	1	14113	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	270	1	4343	3	Y	-0-					9
12	5270	X	4831	-0-	-439	-0-	285	1	4523	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
01	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	484	1	4195	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
02	4756	X	4508	-0-	-248	-0-	468	1	4028	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
03	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	501	1	4244	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1			11
							2	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	725	1	7238	2	N	-0-					68
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1367	1	7283	2	N	-0-					68
01	7626	X	6939	-0-	-687	-0-	818	1	6121	2	N	-0-					68
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1327	1	8895	2	N	-0-					68
03	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	874	1	6583	2	N	-0-	68	1			-0-
04	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	868	1	6197	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1516	-0-	-434	-0-	266	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1469	-0-	-10	-0-	259	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	291	1	1408	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
11	9630	X	5545	-0-	-4085	-0-	700	1	4845	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	5890	-0-	-4092	-0-	727	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	4312	-0-	-5670	-0-	531	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	5970	-0-	-1570	-0-	747	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6296	-0-	-1175	-0-	774	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	691	1	4835	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

11	9900	X	9238	-0-	-662	-0-	835	1	8375	2	N	25	339	1			155
							28	9									
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	863	1	9508	2	N	55					210
							61	9									
01	10230	X	10127	-0-	-103	-0-	863	1	9202	2	N	56					266
							62	9									
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	807	1	8871	2	N	31	173	1			124
							34	9									
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	863	1	9643	2	N	35					159
							39	9									
04	10110	X	10034	-0-	-76	-0-	835	1	9104	2	N	86					245
							95	9									

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	1854	1	7951	2	N	48	13	8			137
							53	9									
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1825	1	7099	2	N	68	10	8			195
							75	9									
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1710	1	5768	2	N	107	174	1	14	8	114
							118	9									
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1503	1	5855	2	N	32	2	8			144
							35	9									
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	2037	1	9536	2	N	70	19	8			195
							77	9									
*04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1998	1	9534	2	N	49	164	1			80
							54	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	1140	1	5301	2	N	49	167	1			244
							54	9									
12	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	1186	1	5084	2	N	42					286
							46	9									
01	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	1208	1	5519	2	N	37	166	1			157
							41	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1130	1	6157	2	N	41					198
							45	9									
03	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	1203	1	5373	2	N	37					235
							41	9									
*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1169	1	5710	2	N	40					275
							44	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11	13980	X	13417	-0-	-563	-0-	1693	1	11724	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12421	-0-	-971	-0-	1531	1	10890	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13304	-0-	-553	-0-	1638	1	11666	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12204	-0-	-759	-0-	1528	1	10676	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13722	-0-	-135	-0-	1686	1	12036	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12976	-0-	-434	-0-	1622	1	11354	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 #: 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
11	10590	X	9585	-0-	-1005	-0-	1210	1	8375	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	1229	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9835	-0-	-1046	-0-	1211	1	8624	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	9640	-0-	-539	-0-	1207	1	8433	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9031	-0-	-1850	-0-	1111	1	7920	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	5376	-0-	-4254	-0-	673	1	4703	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	407	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	606	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	687	1	4891	2	N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	635	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	621	1	4433	2	N	-0-					-0-
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4254	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	394	1	11086	2	N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	470	1	11288	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11184	-0-	-410	-0-	447	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	9901	-0-	-1119	-0-	396	1	9505	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10284	-0-	-1496	-0-	411	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9918	-0-	-1482	-0-	397	1	9521	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	598	1	9625	3	N	-0-					3
12	10912	X	9355	-0-	-1557	-0-	555	1	8800	3	N	-0-					3
01	10292	X	8643	-0-	-1649	-0-	894	1	7749	3	N	-0-					3
02	9889	X	7925	-0-	-1964	-0-	824	1	7099	3	N	2	4	1			1
							2	9									
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	800	1	6784	3	N	2					3
							2	9									
04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	488	1	8584	3	N	2	4	1			1
							2	9									

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	230	1	3640	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	1923	-0-	-2231	-0-	199	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	87	-0-	-3799	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	945	-0-	-3209	-0-	100	1	845	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1691	-0-	-2299	-0-	91	1	1600	3	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 #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9531	-0-	-279	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
02	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	775	N	585	-0-	-190	-0-	6	1	579	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	13	1	1038	2	N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6084	-0-	-4266	-0-	1065	1	5019	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	918	1	5796	2	Y	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1330	1	6020	2	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1208	1	5636	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1183	1	5349	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	988	1	4774	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8735	2	23	9	N	21	165	1			124
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8199	2	64	9	N	58					182
01	10695	X	10477	-0-	-218	-0-	10477	2			N	-0-					182
02	10005	X	6109	-0-	-3896	-0-	6096	2	13	9	N	12					194
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11676	2	69	9	N	63					257
*04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11319	2	47	9	N	43	169	1			131

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
*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
*11	4200	X	1331	-0-	-2869	-0-	54	1	1277	3	N	-0-					1
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	175	1	4064	3	N	-0-					1
*01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	411	1	3439	3	N	-0-					1
*02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	926	1	7815	3	N	-0-					1
*03	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1199	1	10277	3	N	-0-					1
*04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	524	1	9925	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	341	1	7340	3	N	-0-					1
*09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	271	1	7827	3	N	-0-					1
*10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	321	1	8313	3	N	-0-					1
*11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	315	1	7505	3	N	-0-					1
*12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	319	1	7397	3	N	-0-					1
*01	8649	X	7765	-0-	-884	-0-	828	1	6937	3	N	-0-					1
*02	8091	X	6959	-0-	-1132	-0-	737	1	6222	3	N	-0-					1
*03	8649	X	6962	-0-	-1687	-0-	727	1	6235	3	N	-0-					1
04	7830	X	6728	-0-	-1102	-0-	338	1	6390	3	N	-0-					1

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

11	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17416	2	85	9	N	77					354
12	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17686	2	81	9	N	74	196	1			232
01	18321	X	17422	-0-	-899	-0-	17346	2	76	9	N	69					301
02	17139	X	15978	-0-	-1161	-0-	15917	2	61	9	N	55					356
03	18321	X	17053	-0-	-1268	-0-	16997	2	56	9	N	51					407
04	17490	X	15069	-0-	-2421	-0-	15030	2	39	9	N	35	190	1			252

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

*08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	354	1	7622	3	N	-0-					1
*09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	258	1	7459	3	N	-0-					1
*10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	311	1	8037	3	N	-0-					1
*11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	345	1	8232	3	N	-0-					1
*12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	351	1	8136	3	N	-0-					1
*01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	856	1	7172	3	N	-0-					1
*02	8294	X	7939	-0-	-355	-0-	841	1	7098	3	N	-0-					1
*03	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	880	1	7544	3	N	-0-					1
04	8580	X	8369	-0-	-211	-0-	420	1	7949	3	N	-0-					1

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

*08	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	458	1	9861	3	N	1					2
							1	9									
*09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	372	1	10759	3	N	-0-					2
*10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	440	1	11390	3	N	-0-					2
*11	10680	X	9285	-0-	-1395	-0-	374	1	8911	3	N	-0-					2
*12	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	370	1	8579	3	N	-0-					2
*01	11842	X	10361	-0-	-1481	-0-	1105	1	9256	3	N	-0-					2
*02	11078	X	10308	-0-	-770	-0-	1092	1	9216	3	N	-0-					2
*03	11842	X	11628	-0-	-214	-0-	1215	1	10413	3	N	-0-					2
*04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	505	1	9568	3	N	-0-					2

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

11	18420	X	13439	-0-	-4981	-0-	1478	1	11961	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	1449	1	12452	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13346	-0-	-3952	-0-	1804	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	12597	-0-	-2135	-0-	1708	1	10889	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	13377	-0-	-511	-0-	1976	1	11401	2	N	-0-					-0-
*04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1517	1	12336	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 #: 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
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	1444	1	11685	2	N	-0-					-0-
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	10117	-0-	-5600	-0-	1368	1	8749	2	N	-0-					-0-
02	14703	X	9548	-0-	-5155	-0-	1294	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	9619	-0-	-5106	-0-	1421	1	8198	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	5114	-0-	-8026	-0-	560	1	4554	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	279	1	15610	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	571	1	14438	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	13902	-0-	-1877	-0-	331	1	13571	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	12736	-0-	-2634	-0-	244	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	12330	-0-	-4100	-0-	265	1	12065	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	10912	-0-	-4988	-0-	223	1	10689	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

11	15570	X	15511	-0-	-59	-0-	272	1	15239	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	15317	-0-	-772	-0-	583	1	14734	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	16068	-0-	-207	-0-	383	1	15685	2	N	-0-					-0-
02	15225	X	14530	-0-	-695	-0-	278	1	14252	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	16093	-0-	-89	-0-	346	1	15747	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	306	1	14679	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

11	14400	X	13906	-0-	-494	-0-	244	1	13662	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	474	1	11973	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	13317	-0-	-1284	-0-	317	1	13000	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12323	-0-	-1307	-0-	236	1	12087	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14164	-0-	-406	-0-	305	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13515	-0-	-405	-0-	276	1	13239	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

11	13950	X	12361	-0-	-1589	-0-	632	1	11726	2	Y	3					44
							3	9									
12	14384	X	13263	-0-	-1121	-0-	706	1	12557	2	Y	-0-					44
01	13795	X	13319	-0-	-476	-0-	800	1	12517	2	Y	2					46
							2	9									
02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	779	1	12451	2	Y	-0-					46
03	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	851	1	13150	2	Y	20					66
							22	9									
*04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	894	1	13403	2	Y	9					75
							10	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	451	1	8376	2	Y	3					44
							3	9									
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	431	1	7660	2	Y	-0-					44
01	7874	X	7625	-0-	-249	-0-	458	1	7165	2	Y	2					46
							2	9									
02	8526	X	6899	-0-	-1627	-0-	406	1	6493	2	Y	-0-					46
03	9114	X	5942	-0-	-3172	-0-	360	1	5560	2	Y	20					66
							22	9									
04	8820	X	4668	-0-	-4152	-0-	291	1	4367	2	Y	9					75
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13959	-0-	-231	-0-	245	1	13714	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	12418	-0-	-2245	-0-	472	1	11946	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	12585	-0-	-1768	-0-	300	1	12285	2	N	-0-					-0-
02	13485	X	11321	-0-	-2164	-0-	217	1	11104	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12181	-0-	-2234	-0-	262	1	11919	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	254	1	12196	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7099	X	5639	-0-	-1460	-0-	250	1	5389	3	N	-0-					1
*09	6870	X	5721	-0-	-1149	-0-	191	1	5530	3	N	-0-					1
*10	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	226	1	5850	3	N	-0-					1
*11	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	233	1	5562	3	N	-0-					1
*12	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	202	1	4688	3	N	-0-					1
*01	6076	X	5129	-0-	-947	-0-	547	1	4582	3	N	-0-					1
*02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	672	1	5675	3	N	-0-					1
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	661	1	5664	3	N	-0-					1
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	250	1	4732	3	N	-0-					1

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	194	1	16946	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	15277	-0-	-6175	-0-	157	1	15120	2	N	-0-					-0-
01	19189	X	14695	-0-	-4494	-0-	162	1	14533	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	12591	-0-	-4258	-0-	143	1	12448	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	10903	-0-	-6798	-0-	130	1	10773	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	8291	-0-	-8839	-0-	104	1	8187	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
11	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	240	1	3868	3	N	55					69
							61	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	275	1	4364	3	N	18	65	1			22
							20	9									
01	4526	X	3549	-0-	-977	-0-	364	1	3153	3	N	29					51
							32	9									
02	4234	X	3102	-0-	-1132	-0-	321	1	2767	3	N	13	2	1			62
							14	9									
03	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	253	1	2145	3	N	23	64	1			21
							25	9									
04	4500	X	3160	-0-	-1340	-0-	169	1	2980	3	N	10	1	1			30
							11	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6887	-0-	-823	-0-	399	1	6427	3	N	55					70
							61	9									
12	7471	X	6521	-0-	-950	-0-	386	1	6115	3	N	18	65	1			23
							20	9									
01	7285	X	6719	-0-	-566	-0-	692	1	5995	3	N	29					52
							32	9									
02	6670	X	6313	-0-	-357	-0-	655	1	5643	3	N	14	3	1			63
							15	9									
03	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	696	1	5903	3	N	24	64	1			23
							26	9									
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	346	1	6081	3	N	10	3	1			30
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11113	-0-	-677	-0-	650	1	10463	3	N	-0-					11
12	12183	X	7923	-0-	-4260	-0-	469	1	7431	3	N	21	18	1			14
							23	9									
01	12958	X	9523	-0-	-3435	-0-	984	1	8524	3	N	14	18	1			10
							15	9									
02	12122	X	7494	-0-	-4628	-0-	778	1	6703	3	N	12	5	1			17
							13	9									
03	12772	X	6696	-0-	-6076	-0-	705	1	5978	3	N	12	17	1			12
							13	9									
04	11100	X	9217	-0-	-1883	-0-	496	1	8718	3	N	3	4	1			11
							3	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

11	7800	X	6970	-0-	-830	-0-	879	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	945	1	6719	2	N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	924	1	6579	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	881	1	6163	2	N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	938	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

11	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	223	1	19549	2	N	-0-					-0-
12	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	276	1	26584	2	N	-0-					-0-
01	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	289	1	25919	2	N	-0-					-0-
02	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	273	1	23748	2	N	-0-					-0-
03	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	300	1	24819	2	N	-0-					-0-
*04	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	297	1	23390	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	616	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	669	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	429	1	3058	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3268	-0-	-1459	-0-	409	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	587	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

11	18510	X	17587	-0-	-923	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
12	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	5922	-0-	-15065	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	4295	-0-	-15338	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
*04	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5392	-0-	-1658	-0-	426	1	4903	2	N	57	4	8			287
							63	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	289	1	3325	2	N	18	1	8			304
							20	9									
01	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	322	1	3701	2	N	23	1	8			326
							25	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	393	1	4524	2	N	-0-	174	1			152
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	611	1	7027	2	N	15	1	8			166
							17	9									
*04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57					223
							63	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31770	X	22959	-0-	-8811	-0-	259	1	22700	2	N	-0-					-0-
12	32829	X	30245	-0-	-2584	-0-	311	1	29934	2	N	-0-					-0-
01	32829	X	28403	-0-	-4426	-0-	313	1	28090	2	N	-0-					-0-
02	27898	X	25891	-0-	-2007	-0-	295	1	25596	2	N	-0-					-0-
03	30256	X	25722	-0-	-4534	-0-	307	1	25415	2	N	-0-					-0-
04	29280	X	24113	-0-	-5167	-0-	302	1	23811	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
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	164	1	2646	3	N	-0-					8
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	3	N	21	18	1			11
							23	9									
01	2666	N	1497	-0-	-1169	-0-	153	1	1329	3	N	14	18	1			7
							15	9									
02	2494	N	1357	-0-	-1137	-0-	140	1	1206	3	N	10	1	1			16
							11	9									
03	2604	N	555	-0-	-2049	-0-	57	1	486	3	N	11	17	1			10
							12	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	1	1			11
							2	9									

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
11	5340	X	4089	-0-	-1251	-0-	516	1	3573	2	N	-0-					-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	646	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	464	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	422	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	588	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	492	1	3442	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
*04	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	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 #: 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
11	6690	X	2826	-0-	-3864	-0-	144	1	2679	2	Y	3					44
							3	9									
12	6913	X	3263	-0-	-3650	-0-	174	1	3089	2	Y	-0-					44
01	5518	X	4294	-0-	-1224	-0-	258	1	4034	2	Y	2					46
							2	9									
02	5162	X	3013	-0-	-2149	-0-	177	1	2836	2	Y	-0-					46
03	5518	X	3085	-0-	-2433	-0-	186	1	2877	2	Y	20					66
							22	9									
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	184	1	2763	2	Y	9					75
							10	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	15861	-0-	-2049	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	14989	-0-	-3518	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	15292	-0-	-3215	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	12999	-0-	-2371	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13696	-0-	-2734	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	9477	-0-	-3093	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11342	-0-	-1554	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11186	-0-	-704	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
*04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	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
11	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					119
12	10881	X	4245	-0-	-6636	-0-	4245	2			N	-0-					119
01	9703	X	4185	-0-	-5518	-0-	4185	2			N	-0-					119
02	7366	X	3127	-0-	-4239	-0-	3127	2			N	-0-					119
03	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					119
04	4740	X	3400	-0-	-1340	-0-	3400	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
11	12540	X	6635	-0-	-5905	-0-	6635	2			N	-0-	165	1			192
12	11997	X	5298	-0-	-6699	-0-	5285	2	13	9	N	12					204
01	6696	X	5457	-0-	-1239	-0-	5435	2	22	9	N	20					224
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6824	2	17	9	N	15					239
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6596	2	20	9	N	18					257
*04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8268	2	19	9	N	17					274

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
11	57262	X	57262	-0-	-0-	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
12	58168	X	58168	-0-	-0-	-0-	1430	1	56738	2	N	-0-					-0-
01	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	57832	2			N	-0-					-0-
02	55361	X	52361	-0-	-3000	-0-	52361	2			N	-0-					-0-
03	59179	X	55932	-0-	-3247	-0-	55932	2			N	-0-					-0-
04	57270	X	52129	-0-	-5141	-0-	52129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 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
11	62520	X	59214	-0-	-3306	-0-	59214	2			N	-0-					-0-
12	64604	X	58695	-0-	-5909	-0-	1443	1	57252	2	N	-0-					-0-
01	64604	X	58450	-0-	-6154	-0-	58450	2			N	-0-					-0-
02	59218	X	53223	-0-	-5995	-0-	53223	2			N	-0-					-0-
03	61194	X	56439	-0-	-4755	-0-	56439	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	53172	-0-	-6048	-0-	53172	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

11	5940	X	2338	-0-	-3602	-0-	183	1	2103	2	N	47					306
							52	9									
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	314	1	2823	2	N	55	166	1			195
							61	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	407	1	4684	2	N	44					239
							48	9									
02	2030	X	764	-0-	-1266	-0-	60	1	690	2	N	13					252
							14	9									
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	485	1	5574	2	N	58	171	1			139
							64	9									
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	2	N	1					140
							1	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

11	18720	X	14732	-0-	-3988	-0-	259	1	14473	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	17588	-0-	-1756	-0-	669	1	16919	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18312	-0-	-908	-0-	436	1	17876	2	N	-0-					-0-
02	17487	X	10416	-0-	-7071	-0-	200	1	10216	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	428	1	19434	2	N	-0-					-0-
*04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	377	1	18054	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4					35
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	Y	7					42
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					42
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					42
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	798	1	6214	2	N	28					232
							31	9									
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	831	1	4567	2	N	54					286
							59	9									
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	863	1	5403	2	N	63					349
							69	9									
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	807	1	6499	2	N	22	158	1			213
							24	9									
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	863	1	6980	2	N	56	168	1			101
							62	9									
04	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	724	1	5856	2	N	58					159
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7040	2	32	9	Y	29					126
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6979	2	41	9	Y	37					163
01	6014	X	5207	-0-	-807	-0-	5181	2	26	9	Y	24					187
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6233	2	34	9	Y	31					218
03	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	5998	2	30	9	Y	27					245
04	5880	X	3943	-0-	-1937	-0-	3928	2	15	9	Y	14					259

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6220	-0-	-1070	-0-	441	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	420	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	454	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5496	-0-	-1087	-0-	397	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5874	-0-	-1163	-0-	448	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5653	-0-	-557	-0-	410	1	5243	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10563	-0-	-537	-0-	540	1	10023	2	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11268	-0-	-202	-0-	600	1	10668	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10733	-0-	-644	-0-	645	1	10088	2	Y	-0-					-0-
02	10266	X	9242	-0-	-1024	-0-	544	1	8698	2	Y	-0-					-0-
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	684	1	10569	2	Y	-0-					-0-
04	10890	X	10745	-0-	-145	-0-	672	1	10073	2	Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	500	1	24928	2	N	-0-					-0-
12	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	539	1	24483	2	N	-0-					-0-
01	24118	X	23586	-0-	-532	-0-	477	1	23109	2	N	-0-					-0-
02	24592	X	22239	-0-	-2353	-0-	512	1	21727	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	21374	-0-	-4914	-0-	460	1	20914	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	20116	-0-	-5324	-0-	455	1	19661	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8811	-0-	-879	-0-	624	1	8187	2	N	-0-					-0-
12	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	657	1	9347	2	N	-0-					-0-
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	653	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	639	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8633	-0-	-636	-0-	659	1	7974	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	638	1	8157	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		12606	-0-	12606	57438	248	1	12358	2	N	-0-					-0-
12	63721	X	6283	-0-	-57438	-0-	135	1	6148	2	N	-0-					-0-
01	24893	X	12584	-0-	-12309	-0-	255	1	12329	2	N	-0-					-0-
02	23287	X	5997	-0-	-17290	-0-	138	1	5859	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	238	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	8118	-0-	-4482	-0-	184	1	7934	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25702	-0-	-3996	-0-	25702	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	27664	-0-	-4824	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	24279	-0-	-6113	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	24805	-0-	-7683	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	23637	-0-	-7503	-0-	23637	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 #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43830	X	39402	-0-	-4428	-0-	39402	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	38007	-0-	-7284	-0-	38007	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	36861	-0-	-8430	-0-	36861	2			N	-0-					-0-
02	38077	X	32438	-0-	-5639	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	38984	-0-	-1719	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
*04	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	43166	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	252	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	547	-0-	-2398	-0-	99	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

11	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	1779	1	8382	2	Y	-0-					-0-
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1092	1	6897	2	Y	-0-					-0-
01	10261	X	6458	-0-	-3803	-0-	1169	1	5289	2	Y	-0-					-0-
02	9599	X	4904	-0-	-4695	-0-	866	1	4038	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	6955	-0-	-3306	-0-	1259	1	5696	2	Y	-0-					-0-
04	9930	X	4438	-0-	-5492	-0-	761	1	3677	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

*08	13082	X	10001	-0-	-3081	-0-	444	1	9556	3	N	1					2
							1	9									
*09	13320	X	10336	-0-	-2984	-0-	345	1	9991	3	N	-0-					2
*10	13764	X	10064	-0-	-3700	-0-	375	1	9689	3	N	-0-					2
*11	13320	X	11118	-0-	-2202	-0-	447	1	10671	3	N	-0-					2
*12	11191	X	10753	-0-	-438	-0-	445	1	10308	3	N	-0-					2
*01	10695	X	9364	-0-	-1331	-0-	999	1	8365	3	N	-0-					2
*02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1158	1	9780	3	N	-0-					2
*03	11501	X	8582	-0-	-2919	-0-	897	1	7685	3	N	-0-					2
04	11130	X	3641	-0-	-7489	-0-	183	1	3458	3	N	-0-					2

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

11	13650	X	11112	-0-	-2538	-0-	11087	2	25	9	N	23	167	1			215
12	14291	X	11585	-0-	-2706	-0-	11545	2	40	9	N	36					251
01	13702	X	11720	-0-	-1982	-0-	11681	2	39	9	N	35					286
02	11716	X	9390	-0-	-2326	-0-	9368	2	22	9	N	20					306
03	12524	X	9760	-0-	-2764	-0-	9731	2	29	9	N	26					332
04	11340	X	9373	-0-	-1967	-0-	9347	2	26	9	N	24					356

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

11	6630	X	5027	-0-	-1603	-0-	5027	2			N	-0-					55
12	6727	X	5486	-0-	-1241	-0-	5486	2			N	-0-					55
01	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5413	2			N	-0-					55
02	5858	X	5365	-0-	-493	-0-	5365	2			N	-0-					55
03	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-					55
04	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8160	2	12	9	N	11	8	8			40
12	7781	X	7756	-0-	-25	-0-	7750	2	6	9	N	5					45
01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					45
02	7888	X	6881	-0-	-1007	-0-	6881	2			N	-0-					45
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7881	2	8	9	N	7					52
04	8160	X	6827	-0-	-1333	-0-	6827	2			N	-0-					52

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
11	30810	X	19101	-0-	-11709	-0-	1018	1	18083	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	16794	-0-	-6642	-0-	841	1	15953	2	N	-0-					-0-
01	26815	X	20712	-0-	-6103	-0-	938	1	19774	2	N	-0-					-0-
02	25085	X	20209	-0-	-4876	-0-	79	1	20130	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	22105	-0-	-2354	-0-	22105	2			N	-0-					-0-
*04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	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
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
01	16740	X	70	-0-	-16670	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	12016	-0-	-3644	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
*04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32760	X	30919	-0-	-1841	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	31515	-0-	-2337	-0-	31515	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	31606	-0-	-2711	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
02	32103	X	29961	-0-	-2142	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	30924	-0-	-1037	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27796	-0-	-3134	-0-	27796	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
11	12810	X	9181	-0-	-3629	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8396	-0-	-4841	-0-	206	1	8190	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	6755	-0-	-8621	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	5858	-0-	-8526	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
03	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
*04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	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
11	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	2			N	-0-					-0-
12	54839	X	42231	-0-	-12608	-0-	1038	1	41193	2	N	-0-					-0-
01	61628	X	38630	-0-	-22998	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
02	58826	X	58826	-0-	-0-	-0-	58826	2			N	-0-					-0-
03	61628	X	60744	-0-	-884	-0-	60744	2			N	-0-					-0-
04	56880	X	54662	-0-	-2218	-0-	54662	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
11	68523	X	68523	-0-	-0-	-0-	68523	2			N	-0-					-0-
12	68262	X	67967	-0-	-295	-0-	1671	1	66296	2	N	-0-					-0-
01	68262	X	43558	-0-	-24704	-0-	43558	2			N	-0-					-0-
02	66236	X	40354	-0-	-25882	-0-	40354	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	61538	-0-	-9266	-0-	61538	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	59166	-0-	-9354	-0-	59166	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 #: 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
11	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1680	1	13587	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	15315	-0-	-4463	-0-	1596	1	13719	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	15488	-0-	-4135	-0-	2094	1	13394	2	N	-0-					-0-
02	17690	X	14050	-0-	-3640	-0-	1905	1	12145	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	13657	-0-	-2122	-0-	2017	1	11640	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	15054	-0-	-216	-0-	1649	1	13405	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
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-					-0-
01	558	N	220	-0-	-338	-0-	30	1	190	2	N	-0-					-0-
02	783	N	277	-0-	-506	-0-	38	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	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
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7730	2	22	9	N	20	169	1			215
12	9827	X	7437	-0-	-2390	-0-	7379	2	58	9	N	53					268
01	9827	X	7425	-0-	-2402	-0-	7366	2	59	9	N	54					322
02	8845	X	6976	-0-	-1869	-0-	6935	2	41	9	N	37					359
03	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	7644	2	57	9	N	52					411
04	7740	X	7451	-0-	-289	-0-	7407	2	44	9	N	40					451

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
11	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	421	1	23460	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	23006	-0-	-492	-0-	410	1	22596	2	N	-0-					-0-
01	24118	X	868	-0-	-23250	-0-	34	1	834	2	N	-0-					-0-
02	23084	X	-0-	-0-	-23084	-0-					N	-0-					-0-
03	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
04	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	11165	-0-	-5035	-0-	197	1	10968	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	11548	-0-	-5192	-0-	206	1	11342	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	402	-0-	-18601	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
02	17777	X	-0-	-0-	-17777	-0-					N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	632	1	3761	2	N	4	168	1			220
							4	9									
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	668	1	3186	2	N	10					230
							11	9									
01	5270	X	2297	-0-	-2973	-0-	516	1	1763	2	N	16					246
							18	9									
02	4930	X	1352	-0-	-3578	-0-	651	1	688	2	N	12					258
							13	9									
03	5270	X	719	-0-	-4551	-0-	702	1	17	9	N	15					273
04	4410	X	688	-0-	-3722	-0-	680	1	8	9	N	7					280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	649	1	4877	2	N	104	171	1			287
							114	9									
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	697	1	5435	2	N	92					379
							101	9									
01	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	634	1	5232	2	N	59	339	1			99
							65	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	657	1	5412	2	N	71					170
							78	9									
03	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	627	1	4830	2	N	47	3	8			214
							52	9									
*04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7013	2	68	9	N	62					276

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	1821	1	14729	2	N	-0-					-0-
12	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	1739	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14891	-0-	-2934	-0-	2013	1	12878	2	N	-0-					-0-
02	16675	X	15037	-0-	-1638	-0-	2039	1	12998	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16705	-0-	-1120	-0-	2467	1	14238	2	N	-0-					-0-
*04	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	2080	1	16911	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	2970	X	696	-0-	-2274	-0-	28	1	668	3	N	-0-					-0-
*12	1860	X	12	-0-	-1848	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
*03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	547	1	7040	2	N	1					252
							1	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	565	1	5434	2	N	25					277
							28	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	565	1	5996	2	N	95	165	1			207
							105	9									
02	7337	X	4026	-0-	-3311	-0-	420	1	3591	2	N	14					221
							15	9									
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-	169	1			52
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					52

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9745	-0-	-1805	-0-	573	1	9172	2	Y	-0-					1
12	11935	X	8457	-0-	-3478	-0-	553	1	7904	2	Y	-0-					1
01	11935	X	5203	-0-	-6732	-0-	527	1	4675	2	Y	1					2
							1	9									
02	10527	X	4621	-0-	-5906	-0-	570	1	4051	2	Y	-0-					2
03	10664	X	4914	-0-	-5750	-0-	364	1	4550	2	Y	-0-					2
04	9750	X	4109	-0-	-5641	-0-	272	1	3837	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	412	1	7640	2	Y	3					44
							3	9									
12	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	436	1	7746	2	Y	-0-					44
01	9300	X	8387	-0-	-913	-0-	504	1	7881	2	Y	2					46
							2	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	506	1	8082	2	Y	-0-					46
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	552	1	8524	2	Y	20					66
							22	9									
*04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	579	1	8689	2	Y	9					75
							10	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

11	510	X	319	-0-	-191	-0-	14	1	159	2	N	133	1	8			321
							146	9									
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1372	2	N	295	343	1	2	8	271
							325	9									
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	N	247	340	1	1	8	177
							272	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	208	1	2397	2	N	225	168	1			234
							248	9									
03	3100	N	3571	-0-	471	471	268	1	3081	2	N	202	167	1	2	8	267
							222	9									
*04	3000	N	3316	-0-	316	787	253	1	2905	2	N	144	172	1			239
							158	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

11	7770	X	4198	-0-	-3572	-0-	4198	2			N	-0-	169	1			64
12	9021	X	3314	-0-	-5707	-0-	3311	2	3	9	N	3					67
01	9021	X	5427	-0-	-3594	-0-	5416	2	11	9	N	10					77
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9052	2	17	9	N	15					92
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8459	2	15	9	N	14	2	8			104
*04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					117

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

11	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	5961	2	36	9	N	33					63
12	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6867	2	21	9	N	19					82
01	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	6120	2	53	9	N	48					130
02	6148	X	5473	-0-	-675	-0-	5445	2	28	9	N	25					155
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	6090	2	33	9	N	30					185
04	6660	X	5857	-0-	-803	-0-	5829	2	28	9	N	25					210

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

11	20160	X	15724	-0-	-4436	-0-	1730	1	13994	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	18599	-0-	-1892	-0-	1938	1	16661	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17780	-0-	-510	-0-	2404	1	15376	2	N	-0-					-0-
02	17110	X	17027	-0-	-83	-0-	2308	1	14719	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	17733	-0-	-867	-0-	2619	1	15114	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16124	-0-	-1876	-0-	1766	1	14358	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

11	12930	X	9685	-0-	-3245	-0-	385	1	9300	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	2549	-0-	-9665	-0-	102	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	5840	-0-	-5878	-0-	232	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	4728	-0-	-6234	-0-	184	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	7162	-0-	-3781	-0-	283	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	365	1	8777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1608	1	13010	2	N	-0-					-0-
12	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	1536	1	13203	2	N	-0-					-0-
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	2331	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	2729	1	17398	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	13357	-0-	-1740	-0-	1973	1	11384	2	N	-0-					-0-
*04	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1849	1	15034	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9021	-0-	-62	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7818	-0-	-766	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	82	1	8256	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7971	-0-	-759	-0-	66	1	7905	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	826 76	1 9	6556	2	N	69	146	1	1 8		157
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	863 139	1 9	7796	2	N	126	2	8			281
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	863 152	1 9	8039	2	N	138	173	1	2 8		244
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	807 107	1 9	7860	2	N	97	172	1			169
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	445 100	1 9	9772	2	N	91	1	8			259
*04	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13018	2	101	9	N	92	169	1			182

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

11	30330	X	26580	-0-	-3750	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	26855	-0-	-2595	-0-	660	1	26195	2	N	-0-					-0-
01	29915	X	25264	-0-	-4651	-0-	25264	2			N	-0-					-0-
02	27985	X	21951	-0-	-6034	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	21914	-0-	-5552	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19903	-0-	-6677	-0-	19903	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

11	26610	X	22270	-0-	-4340	-0-	393	1	21877	2	N	-0-					-0-
12	27156	X	20206	-0-	-6950	-0-	360	1	19846	2	N	-0-					-0-
01	27001	X	398	-0-	-26603	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
02	25259	X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	-0-					-0-
03	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

11	25710	X	21166	-0-	-4544	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	22112	-0-	-2378	-0-	544	1	21568	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	22018	-0-	-2472	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	20320	-0-	-1923	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	20074	-0-	-2029	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18857	-0-	-2533	-0-	18857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	2	Y	-0-			-0-
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	285	1	4464	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	9866	-0-	6966	6966	581	1	9285	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	7421	216	1	3339	2	Y	-0-			-0-
*04	7421	X	-0-	-0-	-7421	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	199	1	3698	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	174	1	3092	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	1591	-0-	-2935	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-			-0-
02	3770	X	1668	-0-	-2102	-0-	98	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	95	1	1463	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	32258	-0-	-1972	-0-	32258	2			N	-0-			-0-
12	35371	X	32443	-0-	-2928	-0-	32443	2			N	-0-			-0-
01	36084	X	32825	-0-	-3259	-0-	32825	2			N	-0-			-0-
02	33756	X	29699	-0-	-4057	-0-	29699	2			N	-0-			-0-
03	34503	X	30695	-0-	-3808	-0-	30695	2			N	-0-			-0-
04	32250	X	28587	-0-	-3663	-0-	28587	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	41910	X	40309	-0-	-1601	-0-	40309	2			N	-0-			-0-
12	43307	X	41166	-0-	-2141	-0-	41166	2			N	-0-			-0-
01	43307	X	38235	-0-	-5072	-0-	38235	2			N	-0-			-0-
02	40455	X	32259	-0-	-8196	-0-	32259	2			N	-0-			-0-
03	41912	X	33610	-0-	-8302	-0-	33610	2			N	-0-			-0-
04	40320	X	30477	-0-	-9843	-0-	30477	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	23925	-0-	-2925	-0-	23925	2			N	-0-			-0-
12	27497	X	25664	-0-	-1833	-0-	631	1	25033	2	N	-0-			-0-
01	27776	X	25476	-0-	-2300	-0-	25476	2			N	-0-			-0-
02	25984	X	22705	-0-	-3279	-0-	22705	2			N	-0-			-0-
03	25668	X	23128	-0-	-2540	-0-	23128	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	18595	-0-	-6245	-0-	18595	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	36496	-0-	-2714	-0-	412	1	36084	2	N	-0-			-0-
12	40517	X	36728	-0-	-3789	-0-	378	1	36350	2	N	-0-			-0-
01	40517	X	36203	-0-	-4314	-0-	399	1	35804	2	N	-0-			-0-
02	36366	X	32956	-0-	-3410	-0-	375	1	32581	2	N	-0-			-0-
03	37727	X	34490	-0-	-3237	-0-	411	1	34079	2	N	-0-			-0-
04	36510	X	32398	-0-	-4112	-0-	406	1	31992	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
11	41460	X	36974	-0-	-4486	-0-	418	1	36556	2	N	-0-			-0-
12	40393	X	37117	-0-	-3276	-0-	382	1	36735	2	N	-0-			-0-
01	40362	X	36863	-0-	-3499	-0-	407	1	36456	2	N	-0-			-0-
02	36250	X	33263	-0-	-2987	-0-	379	1	32884	2	N	-0-			-0-
03	38192	X	34940	-0-	-3252	-0-	417	1	34523	2	N	-0-			-0-
04	36960	X	32099	-0-	-4861	-0-	403	1	31696	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51540	X	43840	-0-	-7700	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	43475	-0-	-9783	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
01	53258	X	41648	-0-	-11610	-0-	41648	2			N	-0-					-0-
02	42369	X	38631	-0-	-3738	-0-	38631	2			N	-0-					-0-
03	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	45800	2			N	-0-					-0-
*04	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48414	2			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	1711	1	11587	2	Y	110	90	1			73
							121	9									
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	1741	1	13357	2	Y	73	91	1			55
							80	9									
01	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	2040	1	11298	2	Y	86	90	1			51
							95	9									
02	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	1811	1	12521	2	Y	68					119
							75	9									
03	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	1787	1	11600	2	Y	80	90	1			109
							88	9									
*04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	11743	2	Y	82	89	1			102
							90	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

11	9690	X	8276	-0-	-1414	-0-	8276	2			N	-0-					247
12	10013	X	8080	-0-	-1933	-0-	8080	2			N	-0-					247
01	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	7880	2	127	9	N	115	169	1			193
02	8265	X	7491	-0-	-774	-0-	7477	2	14	9	N	13					206
03	8835	X	8125	-0-	-710	-0-	8023	2	102	9	N	93					299
04	8280	X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	6	9	N	5					304

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

11	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	334	1	9309	2	N	41					286
							45	9									
12	7254	X	5216	-0-	-2038	-0-	5216	2			N	-0-					286
01	7967	X	4029	-0-	-3938	-0-	3954	2	75	9	N	68	167	1			187
02	9367	X	8240	-0-	-1127	-0-	8182	2	58	9	N	53					240
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10454	2	54	9	N	49					289
04	9690	X	6971	-0-	-2719	-0-	6971	2			N	-0-					289

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

11	11220	X	9659	-0-	-1561	-0-	9649	2	10	9	N	9	173	1			75
12	10261	X	9763	-0-	-498	-0-	9739	2	24	9	N	22					97
01	10385	X	9808	-0-	-577	-0-	9769	2	39	9	N	35					132
02	9715	X	9188	-0-	-527	-0-	9160	2	28	9	N	25					157
03	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	9663	2	22	9	N	20					177
04	9660	X	9147	-0-	-513	-0-	9128	2	19	9	N	17					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	680	1	15003	2	N	56					337
							62	9									
12	17174	X	16383	-0-	-791	-0-	702	1	15628	2	N	48					385
							53	9									
01	16554	X	14798	-0-	-1756	-0-	589	1	14200	2	N	8	162	1			231
							9	9									
02	15225	X	14513	-0-	-712	-0-	14485	2	28	9	N	25					256
03	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15266	2	48	9	N	44					300
04	15840	X	14274	-0-	-1566	-0-	14252	2	22	9	N	20					320

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	1564	1	12650	2	N	-0-					-0-
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1149	1	9876	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	16365	-0-	-7722	-0-	2212	1	14153	2	N	-0-					-0-
02	22533	X	15666	-0-	-6867	-0-	2124	1	13542	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	11792	-0-	-12295	-0-	1742	1	10050	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	2941	-0-	-12899	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16242	-0-	-1308	-0-	1787	1	14455	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16344	-0-	-1450	-0-	1703	1	14641	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15171	-0-	-1290	-0-	2051	1	13120	2	N	-0-					-0-
02	15689	X	13621	-0-	-2068	-0-	1847	1	11774	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	14511	-0-	-2260	-0-	2143	1	12368	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	13790	-0-	-2440	-0-	1510	1	12280	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3765	-0-	-1365	-0-	220	1	3545	3	N	-0-					15
12	5084	X	3548	-0-	-1536	-0-	208	1	3292	3	N	44	36	1			23
							48	9									
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	399	1	3457	3	N	27	35	1			15
							30	9									
02	4582	X	4377	-0-	-205	-0-	453	1	3902	3	N	20	2	1			33
							22	9									
03	4898	X	3324	-0-	-1574	-0-	348	1	2953	3	N	21	34	1			20
							23	9									
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	202	1	3546	3	N	3	2	1			21
							3	9									

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8519	-0-	-1891	-0-	501	1	8018	2	Y	-0-					1
12	10757	X	8916	-0-	-1841	-0-	583	1	8333	2	Y	-0-					1
01	10757	X	9107	-0-	-1650	-0-	922	1	8184	2	Y	1					2
							1	9									
02	9367	X	8862	-0-	-505	-0-	1093	1	7769	2	Y	-0-					2
03	9362	X	8944	-0-	-418	-0-	663	1	8281	2	Y	-0-					2
04	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	560	1	7906	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	Y	3					44
							3	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3153	2	Y	-0-					44
01	5456	X	3915	-0-	-1541	-0-	235	1	3678	2	Y	2					46
							2	9									
02	5104	X	3877	-0-	-1227	-0-	228	1	3649	2	Y	-0-					46
03	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	222	1	3429	2	Y	20					66
							22	9									
04	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	223	1	3341	2	Y	9					75
							10	9									

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	280	1	4503	3	N	-0-					9
12	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	349	1	5535	3	N	21	18	1			12
							23	9									
01	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	496	1	4294	3	N	14	18	1			8
							15	9									
02	4814	X	4446	-0-	-368	-0-	461	1	3973	3	N	11	2	1			17
							12	9									
03	5921	X	5274	-0-	-647	-0-	555	1	4707	3	N	11	17	1			11
							12	9									
04	5730	X	4718	-0-	-1012	-0-	254	1	4462	3	N	2	2	1			11
							2	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
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	302	1	6498	3	N	-0-					1
*09	6150	X	3447	-0-	-2703	-0-	115	1	3332	3	N	-0-					1
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	181	1	4672	3	N	-0-					1
*11	6570	X	1765	-0-	-4805	-0-	71	1	1694	3	N	-0-					1
*12	6789	X	2000	-0-	-4789	-0-	83	1	1917	3	N	-0-					1
*01	6789	X	974	-0-	-5815	-0-	104	1	870	3	N	-0-					1
*02	4553	X	895	-0-	-3658	-0-	95	1	800	3	N	-0-					1
*03	4867	X	783	-0-	-4084	-0-	82	1	701	3	N	-0-					1
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	560	1	13522	2	N	-0-					-0-
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	549	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13144	-0-	-713	-0-	521	1	12623	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	11797	-0-	-1804	-0-	460	1	11337	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12860	-0-	-1679	-0-	509	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13867	-0-	-203	-0-	554	1	13313	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7398	-0-	4298	4298	297	1	7101	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7214	-0-	4114	8412	286	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	14793	X	6381	-0-	-8412	-0-	249	1	6132	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	125	1	2993	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
11	4800	X	3764	-0-	-1036	-0-	192	1	3572	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	152	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	603	1	9634	2	Y	-0-					-0-
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	671	1	10360	2	Y	-0-					-0-
*04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	586	1	8789	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5240	-0-	-1900	-0-	307	1	4933	3	N	-0-					9
12	7285	X	5723	-0-	-1562	-0-	338	1	5361	3	N	22	18	1			13
							24	9									
01	6851	X	5850	-0-	-1001	-0-	604	1	5231	3	N	14	18	1			9
							15	9									
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	582	1	5016	3	N	11	3	1			17
							12	9									
03	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	603	1	5111	3	N	11	17	1			11
							12	9									
*04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	328	1	5767	3	N	3	3	1			11
							3	9									

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	5720	-0-	-4150	-0-	728	1	4931	2	Y	55	45	1			37
							61	9									
12	10199	X	7675	-0-	-2524	-0-	880	1	6754	2	Y	37	46	1			28
							41	9									
01	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	1154	1	6393	2	Y	42	45	1			25
							46	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	830	1	5741	2	Y	35					60
							39	9									
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1278	1	8299	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
*04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	1325	1	7746	2	Y	41	45	1			51
							45	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
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1188	1	8044	2	Y	55	45	1			37
							61	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1001	1	7680	2	Y	37	46	1			28
							41	9									
01	9114	X	8024	-0-	-1090	-0-	1220	1	6758	2	Y	42	45	1			25
							46	9									
02	8729	X	8161	-0-	-568	-0-	1026	1	7096	2	Y	35					60
							39	9									
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	1105	1	7176	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
04	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	1147	1	6707	2	Y	41	45	1			51
							45	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
11	8100	X	4558	-0-	-3542	-0-	281	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	4098	-0-	-5140	-0-	251	1	3847	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	2611	-0-	-6286	-0-	161	1	2450	2	Y	-0-					-0-
02	8294	X	3849	-0-	-4445	-0-	235	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2188	-0-	-3237	-0-	132	1	2056	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	34	1	488	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
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	37	1	8			230
							41	9									
12	T. A.		10714	-0-	10714	10714	852	1	9796	2	N	60	175	1			115
							66	9									
01	T. A.		12017	-0-	12017	22731	957	1	11008	2	N	47					162
							52	9									
02	T. A.		13322	-0-	13322	36053	1063	1	12219	2	N	36					198
							40	9									
03	T. A.		13733	-0-	13733	49786	1091	1	12548	2	N	85	179	1	1	8	103
							94	9									
*04	62941	X	13155	-0-	-49786	-0-	1047	1	12036	2	N	65					168
							72	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

*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
*11	1470	X	35	-0-	-1435	-0-	1	1	34	3	N	-0-					1
*12	1519	X	125	-0-	-1394	-0-	5	1	120	3	N	-0-					1
*01	1333	X	64	-0-	-1269	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1
*02	1247	X	32	-0-	-1215	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
*03	1333	X	18	-0-	-1315	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

11	13050	X	5274	-0-	-7776	-0-	923	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	7818	-0-	-3993	-0-	1068	1	6750	2	Y	-0-					-0-
01	11811	X	7187	-0-	-4624	-0-	1301	1	5886	2	Y	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1361	1	6346	2	Y	-0-					-0-
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	1635	1	7392	2	Y	-0-					-0-
*04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1554	1	7509	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	1324	1	6234	2	Y	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	891	1	5626	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	1279	1	5793	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	6952	-0-	-385	-0-	1227	1	5725	2	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7345	-0-	-498	-0-	1330	1	6015	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	1096	1	5301	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
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	232	1	4997	3	N	-0-					1
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	175	1	5051	3	N	-0-					1
*10	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	177	1	4582	3	N	-0-					1
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	212	1	5067	3	N	-0-					1
*12	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	213	1	4941	3	N	-0-					1
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	589	1	4931	3	N	-0-					1
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	597	1	5042	3	N	-0-					1
*03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	637	1	5463	3	N	-0-					1
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5546	3	N	-0-					1

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
*08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	241	1	5182	3	N	-0-					1
*09	6090	X	4565	-0-	-1525	-0-	153	1	4412	3	N	-0-					1
*10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	185	1	4785	3	N	-0-					1
*11	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	186	1	4436	3	N	-0-					1
*12	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	186	1	4301	3	N	-0-					1
*01	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	433	1	3625	3	N	-0-					1
*02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	417	1	3522	3	N	-0-					1
*03	4960	X	4126	-0-	-834	-0-	431	1	3695	3	N	-0-					1
04	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	202	1	3824	3	N	-0-					1

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
*08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	255	1	5493	3	N	-0-					1
*09	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	194	1	5608	3	N	-0-					1
*10	6138	X	4579	-0-	-1559	-0-	170	1	4409	3	N	-0-					1
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	342	1	8158	3	N	-0-					1
*12	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	375	1	8683	3	N	-0-					1
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	936	1	7839	3	N	-0-					1
*02	7395	X	7384	-0-	-11	-0-	782	1	6602	3	N	-0-					1
*03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	3	N	-0-					1
04	7650	X	7434	-0-	-216	-0-	373	1	7061	3	N	-0-					1

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
11	33780	X	17769	-0-	-16011	-0-	350	1	17419	2	N	-0-					-0-
12	28520	X	18595	-0-	-9925	-0-	400	1	18195	2	N	-0-					-0-
01	28520	X	18146	-0-	-10374	-0-	367	1	17779	2	N	-0-					-0-
02	26680	X	18607	-0-	-8073	-0-	428	1	18179	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24305	-0-	-712	-0-	523	1	23782	2	N	-0-					-0-
*04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	524	1	22636	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
11	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	821	1	5049	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	6268	-0-	-2877	-0-	926	1	5342	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	6156	-0-	-2989	-0-	747	1	5409	2	Y	-0-					-0-
02	7975	X	2517	-0-	-5458	-0-	67	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	1245	-0-	-5017	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4	-0-	-6056	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13969	-0-	-971	-0-	1955	1	12014	2	Y	-0-					-0-
12	16430	X	13744	-0-	-2686	-0-	2031	1	11713	2	Y	-0-					-0-
01	16678	X	12242	-0-	-4436	-0-	1486	1	10756	2	Y	-0-					-0-
02	15602	X	13760	-0-	-1842	-0-	365	1	13395	2	Y	-0-					-0-
03	15035	X	14223	-0-	-812	-0-	384	1	13839	2	Y	-0-					-0-
04	13980	X	12332	-0-	-1648	-0-	337	1	11995	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
11	9300	X	7595	-0-	-1705	-0-	7578	2	17	9	N	15					215
12	12617	X	3368	-0-	-9249	-0-	3359	2	9	9	N	8					223
01	11997	X	5147	-0-	-6850	-0-	5127	2	20	9	N	18					241
02	10759	X	7220	-0-	-3539	-0-	7199	2	21	9	N	19					260
03	11501	X	7105	-0-	-4396	-0-	7081	2	24	9	N	22	2	8			280
04	7590	X	2036	-0-	-5554	-0-	2036	2			N	-0-					280

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
*08	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	244	1	5245	3	N	-0-					1
*09	5910	X	5826	-0-	-84	-0-	195	1	5631	3	N	-0-					1
*10	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	212	1	5493	3	N	-0-					1
*11	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	222	1	5304	3	N	-0-					1
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	241	1	5577	3	N	-0-					1
*01	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	620	1	5192	3	N	-0-					1
*02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	544	1	4590	3	N	-0-					1
*03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	564	1	4832	3	N	-0-					1
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	249	1	4707	3	N	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6492	-0-	-1668	-0-	332	1	6160	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	428	1	7613	2	Y	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	391	1	6114	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5516	-0-	-748	-0-	325	1	5191	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7010	-0-	-1019	-0-	426	1	6584	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6106	-0-	-1664	-0-	382	1	5724	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
11	7020	X	4222	-0-	-2798	-0-	216	1	4006	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	2486	-0-	-4768	-0-	132	1	2354	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	1571	-0-	-6799	-0-	94	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	7830	X	1088	-0-	-6742	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	2034	-0-	-4352	-0-	124	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2323	-0-	-1907	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	10938	-0-	-4872	-0-	559	1	10379	2	Y	-0-					-0-
12	16337	X	13965	-0-	-2372	-0-	743	1	13222	2	Y	-0-					-0-
01	16337	X	15080	-0-	-1257	-0-	906	1	14174	2	Y	-0-					-0-
02	13253	X	12469	-0-	-784	-0-	734	1	11735	2	Y	-0-					-0-
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	934	1	14428	2	Y	-0-					-0-
04	14580	X	13852	-0-	-728	-0-	866	1	12986	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	513	-0-	-1317	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	909	-0-	-300	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	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
11	9390	X	9078	-0-	-312	-0-	709	1	8369	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9337	-0-	-366	-0-	491	1	8846	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	7185	-0-	-2208	-0-	82	1	7103	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	4553	-0-	-4234	-0-	31	1	4522	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	6282	-0-	-3111	-0-	76	1	6206	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	6592	-0-	-2498	-0-	53	1	6539	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

11	6120	X	584	-0-	-5536	-0-	46	1	538	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	186	1	3350	2	N	-0-			-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	72	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	46	1	6678	2	N	-0-			-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	82	1	6638	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	6067	-0-	-53	-0-	49	1	6018	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	425	1	21182	2	N	-0-			-0-
12	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	498	1	22615	2	N	-0-			-0-
01	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	469	1	22705	2	N	-0-			-0-
02	17777	X	16791	-0-	-986	-0-	386	1	16405	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	15831	-0-	-3172	-0-	341	1	15490	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15492	-0-	-2898	-0-	351	1	15141	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

11	4380	X	157	-0-	-4223	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-
12	465	X	248	-0-	-217	-0-	5	1	243	2	N	-0-			-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-			-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-			-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	2	N	-0-			-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

11	26400	X	20477	-0-	-5923	-0-	361	1	20116	2	N	-0-			-0-
12	31093	X	16469	-0-	-14624	-0-	293	1	16176	2	N	-0-			-0-
01	30473	X	673	-0-	-29800	-0-	27	1	646	2	N	-0-			-0-
02	24331	X	-0-	-0-	-24331	-0-					N	-0-			-0-
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-			-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

11	39330	X	35688	-0-	-3642	-0-	446	1	35242	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	35540	-0-	-5101	-0-	444	1	35096	2	N	-0-			-0-
01	40641	X	35234	-0-	-5407	-0-	465	1	34769	2	N	-0-			-0-
02	38019	X	32110	-0-	-5909	-0-	422	1	31688	2	N	-0-			-0-
03	36890	X	33602	-0-	-3288	-0-	415	1	33187	2	N	-0-			-0-
04	35700	X	30775	-0-	-4925	-0-	338	1	30437	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
11	39420	X	38509	-0-	-911	-0-	481	1	38028	2	N	-0-					-0-
12	40734	X	38826	-0-	-1908	-0-	485	1	38341	2	N	-0-					-0-
01	41385	X	38139	-0-	-3246	-0-	503	1	37636	2	N	-0-					-0-
02	38715	X	35181	-0-	-3534	-0-	462	1	34719	2	N	-0-					-0-
03	39804	X	37318	-0-	-2486	-0-	461	1	36857	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	34972	-0-	-3548	-0-	384	1	34588	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	5035	-0-	-3056	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4749	-0-	-4644	-0-	47	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7169	-0-	-1921	-0-	59	1	7110	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

11	10500	X	10202	-0-	-298	-0-	10165	2	37	9	N	34	167	1			154
12	11005	X	10425	-0-	-580	-0-	10377	2	48	9	N	44					198
01	10819	X	10198	-0-	-621	-0-	10154	2	44	9	N	40					238
02	9860	X	8551	-0-	-1309	-0-	8523	2	28	9	N	25					263
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10842	2	34	9	N	31	3	8			291
04	10200	X	10111	-0-	-89	-0-	10081	2	30	9	N	27	171	1			147

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

11	37080	X	35422	-0-	-1658	-0-	443	1	34979	2	N	-0-					-0-
12	38316	X	35394	-0-	-2922	-0-	442	1	34952	2	N	-0-					-0-
01	38533	X	34531	-0-	-4002	-0-	456	1	34075	2	N	-0-					-0-
02	36047	X	31467	-0-	-4580	-0-	413	1	31054	2	N	-0-					-0-
03	36673	X	32791	-0-	-3882	-0-	405	1	32386	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	30519	-0-	-4911	-0-	335	1	30184	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

11	6660	X	6365	-0-	-295	-0-	6227	2	138	9	N	125	165	1			292
12	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6358	2	122	9	N	111	171	1			232
01	6789	X	6346	-0-	-443	-0-	6189	2	157	9	N	143	174	1			201
02	6148	X	5875	-0-	-273	-0-	5744	2	131	9	N	119					320
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6109	2	136	9	N	124	177	1			267
04	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5752	2	132	9	N	120	169	1			218

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

11	21090	X	15653	-0-	-5437	-0-	965	1	14688	2	N	-0-					94
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	996	1	15291	2	N	16					110
							18	9									
01	16244	X	16069	-0-	-175	-0-	991	1	15045	2	N	30					140
							33	9									
02	15196	X	14247	-0-	-949	-0-	870	1	13367	2	N	9					149
							10	9									
03	16306	X	15541	-0-	-765	-0-	938	1	14591	2	N	11					160
							12	9									
04	15780	X	15236	-0-	-544	-0-	989	1	14219	2	N	25	146	1			39
							28	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
*08	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	328	1	7072	3	N	-0-					1
*09	7980	X	7172	-0-	-808	-0-	240	1	6932	3	N	-0-					1
*10	8432	X	7124	-0-	-1308	-0-	265	1	6859	3	N	-0-					1
*11	8160	X	6620	-0-	-1540	-0-	266	1	6354	3	N	-0-					1
*12	8432	X	6331	-0-	-2101	-0-	262	1	6069	3	N	-0-					1
*01	7409	X	6594	-0-	-815	-0-	703	1	5891	3	N	-0-					1
*02	6931	X	5374	-0-	-1557	-0-	569	1	4805	3	N	-0-					1
*03	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	640	1	5484	3	N	-0-					1
04	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	306	1	5801	3	N	-0-					1

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8295	2	41	9	N	37	169	1			249
12	9951	X	9459	-0-	-492	-0-	9401	2	58	9	N	53					302
01	9796	X	9049	-0-	-747	-0-	8994	2	55	9	N	50	169	1			183
02	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8490	2	50	9	N	45					228
03	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8318	2	36	9	N	33					261
04	9150	X	9107	-0-	-43	-0-	9056	2	51	9	N	46					307

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

11	14070	X	4484	-0-	-9586	-0-	4454	2	30	9	N	27					227
12	8959	X	5132	-0-	-3827	-0-	5073	2	59	9	N	54	166	1			115
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4623	2	50	9	N	45					160
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4786	2	43	9	N	39					199
03	5146	X	3707	-0-	-1439	-0-	3701	2	6	9	N	5	5	8			199
04	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4419	2	47	9	N	43					242

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

11	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8582	2	70	9	N	64	174	1			199
12	9889	X	8418	-0-	-1471	-0-	8392	2	26	9	N	24					223
01	9827	X	8166	-0-	-1661	-0-	8077	2	89	9	N	81	160	1			144
02	8613	X	7915	-0-	-698	-0-	7915	2			N	-0-					144
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	8506	2	41	9	N	37					181
04	8640	X	8224	-0-	-416	-0-	8198	2	26	9	N	24					205

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

11	43230	X	41312	-0-	-1918	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	42071	-0-	-2352	-0-	42071	2			N	-0-					-0-
01	44423	X	41488	-0-	-2935	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
02	41499	X	37815	-0-	-3684	-0-	37815	2			N	-0-					-0-
03	43090	X	39050	-0-	-4040	-0-	39050	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	36806	-0-	-4504	-0-	36806	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

11	32910	X	28566	-0-	-4344	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	29057	-0-	-4950	-0-	29057	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	29959	-0-	-4048	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26309	-0-	-3648	-0-	26309	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	26064	-0-	-3448	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	23769	-0-	-5211	-0-	23769	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
11	37560	X	37394	-0-	-166	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	37149	-0-	-1663	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	39866	X	36507	-0-	-3359	-0-	36507	2			N	-0-					-0-
02	37294	X	33800	-0-	-3494	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	34843	-0-	-4310	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	32641	-0-	-4739	-0-	32641	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	18497	-0-	-1513	-0-	111	1	18386	2	N	-0-					132
12	20305	X	19140	-0-	-1165	-0-	110	1	19021	2	N	8					140
							9	9									
01	20088	X	17827	-0-	-2261	-0-	107	1	17717	2	N	3					143
							3	9									
02	18792	X	15924	-0-	-2868	-0-	100	1	15809	2	N	14	46	1			111
							15	9									
03	19499	X	17340	-0-	-2159	-0-	315	1	17025	2	N	-0-					111
*04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	356	1	18594	2	N	2					113
							2	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	83	1	13719	2	N	-0-					-0-
12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	86	1	14870	2	N	-0-					-0-
01	15438	X	14683	-0-	-755	-0-	88	1	14595	2	N	-0-					-0-
02	14442	X	13406	-0-	-1036	-0-	84	1	13322	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	257	1	13869	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	252	1	13168	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7669	-0-	-701	-0-	967	1	6702	2	N	-0-					-0-
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1000	1	7105	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7589	-0-	-781	-0-	934	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	897	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	995	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7573	-0-	-257	-0-	947	1	6626	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	35327	-0-	-1123	-0-	442	1	34885	2	N	-0-					-0-
12	37479	X	35486	-0-	-1993	-0-	443	1	35043	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	34433	-0-	-3232	-0-	454	1	33979	2	N	-0-					-0-
02	35235	X	31265	-0-	-3970	-0-	411	1	30854	2	N	-0-					-0-
03	36518	X	32498	-0-	-4020	-0-	401	1	32097	2	N	-0-					-0-
04	35340	X	30092	-0-	-5248	-0-	331	1	29761	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5668	-0-	-2552	-0-	715	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5898	-0-	-85	-0-	727	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	714	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5226	-0-	-255	-0-	654	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	767	1	5468	2	N	-0-					-0-
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	5018	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
11	9000	X	8298	-0-	-702	-0-	1047	1	7251	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8674	-0-	-254	-0-	1069	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8755	-0-	-173	-0-	1078	1	7677	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	8051	-0-	-301	-0-	1007	1	7044	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	1025	1	7313	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7634	-0-	-826	-0-	954	1	6680	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

11	3900	X	954	-0-	-2946	-0-	167	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	848	-0-	-3182	-0-	116	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	300	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	721	1	3363	2	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	646	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	256	1	1237	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1736	1	8179	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	1329	1	8396	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	10641	-0-	-1697	-0-	1926	1	8715	2	Y	-0-					-0-
02	11542	X	7812	-0-	-3730	-0-	1379	1	6433	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	9282	-0-	-3056	-0-	1681	1	7601	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8230	-0-	-2060	-0-	1411	1	6819	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1922	1	9057	2	Y	-0-					-0-
12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1544	1	9751	2	Y	-0-					-0-
01	11842	X	11449	-0-	-393	-0-	2072	1	9377	2	Y	-0-					-0-
02	11078	X	10913	-0-	-165	-0-	1927	1	8986	2	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10984	-0-	-858	-0-	1989	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10460	-0-	-610	-0-	1793	1	8667	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

11	8880	X	4354	-0-	-4526	-0-	254	1	4097	2	Y	3					19
							3	9									
12	8990	X	5713	-0-	-3277	-0-	380	1	5324	2	Y	8					27
							9	9									
01	9610	X	5501	-0-	-4109	-0-	611	1	4871	2	Y	17	29	1			15
							19	9									
02	8990	X	4123	-0-	-4867	-0-	423	1	3692	2	Y	7					22
							8	9									
03	9269	X	6359	-0-	-2910	-0-	667	1	5688	2	Y	4					26
							4	9									
04	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	282	1	5068	2	Y	2					28
							2	9									

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
11	9660	X	7262	-0-	-2398	-0-	424	1 9	6837	2	Y	1					9
12	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	486	1 4 9	6802	2	Y	4					13
01	9331	X	5337	-0-	-3994	-0-	593	1 9 9	4735	2	Y	8	14	1			7
02	8729	X	7129	-0-	-1600	-0-	732	1 4 9	6393	2	Y	4					11
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	783	1 2 9	6679	2	Y	2					13
*04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	386	1 1 9	6950	2	Y	1					14

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9648	-0-	-2472	-0-	563	1 1 9	9084	2	Y	1					9
12	12369	X	9554	-0-	-2815	-0-	637	1 4 9	8913	2	Y	4					13
01	12369	X	7805	-0-	-4564	-0-	868	1 9 9	6928	2	Y	8	14	1			7
02	11252	X	10269	-0-	-983	-0-	1055	1 4 9	9210	2	Y	4					11
03	11749	X	9977	-0-	-1772	-0-	1046	1 2 9	8929	2	Y	2					13
*04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	516	1 1 9	9282	2	Y	1					14

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5386	-0-	-2174	-0-	314	1 3 9	5069	2	Y	3					19
12	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	329	1 9 9	4607	2	Y	8					27
01	7812	X	4080	-0-	-3732	-0-	452	1 18 9	3610	2	Y	16	29	1			14
02	6844	X	4887	-0-	-1957	-0-	501	1 9 9	4377	2	Y	8					22
03	7130	X	6553	-0-	-577	-0-	687	1 4 9	5862	2	Y	4					26
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	5638	2	Y	2					28

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8408	-0-	-382	-0-	98	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	245	1	7736	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7949	-0-	-638	-0-	393	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7702	-0-	-331	-0-	388	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7738	-0-	-849	-0-	397	1	7341	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	370	1	6769	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	5838	-0-	-1602	-0-	340	1	5472	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	7161	X	6946	-0-	-215	-0-	411	1	6515	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	7161	X	6553	-0-	-608	-0-	675	1	5850	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	6467	X	5788	-0-	-679	-0-	600	1	5168	3	N	18	22	1			19
							20	9									
03	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	646	1	5475	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6720	X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22	1			10
							15	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8694	-0-	-456	-0-	507	1	8162	3	N	23	20	1			20
							25	9									
12	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	521	1	8259	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	9083	X	8327	-0-	-756	-0-	859	1	7440	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	8468	X	7419	-0-	-1049	-0-	769	1	6629	3	N	19	23	1			19
							21	9									
03	8990	X	7543	-0-	-1447	-0-	793	1	6728	3	N	20	20	1			19
							22	9									
04	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23	1			10
							15	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7873	-0-	-767	-0-	459	1	7388	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	451	1	7143	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	8401	X	7502	-0-	-899	-0-	773	1	6701	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	7859	X	6903	-0-	-956	-0-	716	1	6166	3	N	19	23	1			19
							21	9									
03	8401	X	6786	-0-	-1615	-0-	714	1	6051	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	7860	X	6449	-0-	-1411	-0-	346	1	6088	3	N	14	22	1			10
							15	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	16608	-0-	-762	-0-	16463	2	145	9	N	132					230
12	17515	X	16844	-0-	-671	-0-	16766	2	78	9	N	71	177	1			124
01	17515	X	13610	-0-	-3905	-0-	13563	2	47	9	N	43					167
02	16182	X	15713	-0-	-469	-0-	15615	2	98	9	N	89					256
03	17298	X	16574	-0-	-724	-0-	16517	2	57	9	N	52	171	1			137
04	16620	X	14965	-0-	-1655	-0-	14902	2	63	9	N	57					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	3617	-0-	-10543	-0-	287	1	3297	2	Y	30	34	1			23
							33	9									
12	11253	X	7941	-0-	-3312	-0-	632	1	7272	2	Y	34	36	1			21
							37	9									
01	11253	X	7473	-0-	-3780	-0-	595	1	6841	2	Y	34	36	1			19
							37	9									
02	9425	X	7667	-0-	-1758	-0-	611	1	7023	2	Y	30	35	1			14
							33	9									
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	670	1	7702	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	656	1	7544	2	Y	29	18	1			23
							32	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

11	12600	X	11307	-0-	-1293	-0-	11306	2	1	9	N	1	173	1			192
12	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					192
01	12555	X	11510	-0-	-1045	-0-	11466	2	44	9	N	40					232
02	11078	X	10573	-0-	-505	-0-	10565	2	8	9	N	7					239
03	11687	X	11137	-0-	-550	-0-	11120	2	17	9	N	15					254
04	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-					254

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

11	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	532	1	14326	2	N	-0-					-0-
12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	714	1	12594	2	N	-0-					-0-
01	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	821	1	14821	2	N	-0-					-0-
02	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	1047	1	18815	2	N	-0-					-0-
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1080	1	19503	2	N	-0-					-0-
*04	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	755	1	15033	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

*08	11098	X	5157	-0-	-5941	-0-	229	1	4928	3	N	-0-					1
*09	10740	X	6703	-0-	-4037	-0-	224	1	6479	3	N	-0-					1
*10	8432	X	8251	-0-	-181	-0-	307	1	7944	3	N	-0-					1
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	328	1	7833	3	N	-0-					1
*12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	3	N	-0-					1
*01	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	784	1	6569	3	N	-0-					1
*02	7888	X	3594	-0-	-4294	-0-	381	1	3213	3	N	-0-					1
*03	9238	X	4615	-0-	-4623	-0-	482	1	4133	3	N	-0-					1
04	8940	X	772	-0-	-8168	-0-	39	1	733	3	N	-0-					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

11	12600	X	11881	-0-	-719	-0-	951	1	10930	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	10368	-0-	-2652	-0-	829	1	9539	2	Y	-0-					-0-
01	13888	X	10762	-0-	-3126	-0-	861	1	9901	2	Y	-0-					-0-
02	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1046	1	12025	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	12480	-0-	-1408	-0-	998	1	11482	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	9439	-0-	-2441	-0-	755	1	8684	2	Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14427	-0-	-1203	-0-	14383	2	44	9	N	40					254
12	15996	X	14316	-0-	-1680	-0-	14294	2	22	9	N	20					274
01	15779	X	13337	-0-	-2442	-0-	13298	2	39	9	N	35					309
02	14094	X	12638	-0-	-1456	-0-	12624	2	14	9	N	13					322
03	15066	X	14007	-0-	-1059	-0-	13938	2	69	9	N	63	180	1	3	8	202
04	14430	X	13551	-0-	-879	-0-	13483	2	68	9	N	62					264

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	15337	-0-	-833	-0-	15239	2	98	9	N	89					326
12	16275	X	15914	-0-	-361	-0-	15807	2	107	9	N	97	178	1			245
01	15934	X	13972	-0-	-1962	-0-	13896	2	76	9	N	69	173	1			141
02	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14897	2	65	9	N	59					200
03	15903	X	14963	-0-	-940	-0-	14876	2	87	9	N	79					279
04	15390	X	14533	-0-	-857	-0-	14456	2	77	9	N	70					349

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27180	X	8141	-0-	-19039	-0-	694	1	7319	2	Y	116	44	1			115
							128	9									
12	27311	X	24009	-0-	-3302	-0-	2168	1	21663	2	Y	162	123	1			154
							178	9									
01	27311	X	27295	-0-	-16	-0-	2468	1	24653	2	Y	158	261	1			51
							174	9									
02	23374	X	22541	-0-	-833	-0-	2047	1	20349	2	Y	132	131	1			52
							145	9									
03	23994	X	23839	-0-	-155	-0-	2158	1	21521	2	Y	145					197
							160	9									
04	26400	X	25110	-0-	-1290	-0-	2253	1	22715	2	Y	129	142	1			184
							142	9									

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1166	1	9320	2	N	57	336	1			159
							63	9									
12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1192	1	7159	2	N	47					206
							52	9									
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	1208	1	8218	2	N	59					265
							65	9									
02	9744	X	7980	-0-	-1764	-0-	1129	1	6801	2	N	45					310
							50	9									
03	10416	X	9217	-0-	-1199	-0-	1208	1	7944	2	N	59					369
							65	9									
04	10080	X	8803	-0-	-1277	-0-	1169	1	7582	2	N	47	160	1			256
							52	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12814	-0-	-566	-0-	459	1	12355	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13058	-0-	-2132	-0-	700	1	12358	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	10951	-0-	-4239	-0-	575	1	10376	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	4585	-0-	-9016	-0-	242	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	1712	-0-	-12300	-0-	90	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	10292	-0-	-2518	-0-	492	1	9800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	1686	1	17781	2	Y	70	62	1			69
							77	9									
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	467	1	4669	2	Y	82	73	1			78
							90	9									
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	72	127	1			23
02	8642	X	4717	-0-	-3925	-0-	425	1	4225	2	Y	61	60	1			24
							67	9									
03	9238	X	6713	-0-	-2525	-0-	608	1	6062	2	Y	39					63
							43	9									
04	8940	X	2170	-0-	-6770	-0-	192	1	1934	2	Y	40	45	1			58
							44	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

11	13410	X	10098	-0-	-3312	-0-	1111	1	8987	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	10211	-0-	-4545	-0-	1064	1	9147	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	11109	-0-	-1756	-0-	1502	1	9607	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	10408	-0-	-1627	-0-	1411	1	8997	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	3416	-0-	-7031	-0-	505	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	796	-0-	-9944	-0-	87	1	709	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1163	1	3562	2	N	14	170	1			110
							15	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1208	1	3760	2	N	30					140
							33	9									
01	4898	X	4885	-0-	-13	-0-	1203	1	3656	2	N	24					164
							26	9									
02	4582	X	4481	-0-	-101	-0-	1130	1	3326	2	N	23					187
							25	9									
03	4898	X	3963	-0-	-935	-0-	1104	1	2830	2	N	26	3	8			210
							29	9									
*04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1121	1	4181	2	N	56					266
							62	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

11	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	1169	1	3756	2	N	33					173
							36	9									
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1208	1	3126	2	N	55					228
							61	9									
01	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	1208	1	3008	2	N	40					268
							44	9									
02	4060	X	2146	-0-	-1914	-0-	616	1	1517	2	N	12					280
							13	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					280
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					280

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11759	2	52	9	N	47	171	1			187
12	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	2	85	9	N	77					264
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15154	2	66	9	N	60	167	1			157
02	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13725	2	74	9	N	67					224
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13827	2	58	9	N	53					277
04	14730	X	12983	-0-	-1747	-0-	12936	2	47	9	N	43	170	1			150

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
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	401	1	6445	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	426	1	6753	3	N	17	20	1			17
							19	9									
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	822	1	7118	3	N	25	20	1			22
							28	9									
02	6554	X	5317	-0-	-1237	-0-	551	1	4745	3	N	19	22	1			19
							21	9									
03	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	671	1	5691	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6780	X	6546	-0-	-234	-0-	351	1	6180	3	N	14	22	1			10
							15	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

11	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	1216	1	13984	2	Y	313	344	1			234
							344	9									
12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1482	1	17041	2	Y	333	358	1			209
							366	9									
01	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	1468	1	16883	2	Y	347	360	1			196
							382	9									
02	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	1309	1	15057	2	Y	294	352	1			138
							323	9									
03	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	1320	1	15183	2	Y	323	343	1			118
							355	9									
04	15300	X	13355	-0-	-1945	-0-	1043	1	11992	2	Y	291	176	1			233
							320	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1626	1	11256	2	N	-0-					-0-
12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1694	1	12041	2	N	-0-					-0-
01	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1573	1	11209	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11700	-0-	-364	-0-	1465	1	10235	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12264	-0-	-632	-0-	1507	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11750	-0-	-730	-0-	1469	1	10281	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

11	14670	X	12089	-0-	-2581	-0-	1525	1	10564	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	1526	1	10846	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12280	-0-	-399	-0-	1511	1	10769	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	11528	-0-	-159	-0-	1443	1	10085	2	N	-0-					-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1540	1	10994	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	12042	-0-	-48	-0-	1506	1	10536	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1169	1	4362	2	N	117	342	1			187
							129	9									
12	T. A.		4009	-0-	4009	4009	1148	1	2772	2	N	81					268
							89	9									
01	T. A.		2310	-0-	2310	6319	1161	1	960	2	N	172	176	1			264
							189	9									
02	T. A.		4173	-0-	4173	10492	1119	1	2970	2	N	76	171	1			169
							84	9									
03	T. A.		6090	-0-	6090	16582	1195	1	4792	2	N	94	2	8			261
							103	9									
*04	22227	X	5645	-0-	-16582	-0-	981	1	4575	2	N	81					342
							89	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
11	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1414 14	1 9	16266	2	Y	13	57	1			53
12	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1450 62	1 9	16675	2	Y	56	2	8			107
01	17143	X	16941	-0-	-202	-0-	1352 40	1 9	15549	2	Y	36	59	1	1	8	83
02	16617	X	15503	-0-	-1114	-0-	1239 22	1 9	14242	2	Y	20	59	1			44
03	17763	X	14317	-0-	-3446	-0-	1140 65	1 9	13112	2	Y	59	1	8			102
04	17190	X	8500	-0-	-8690	-0-	676 50	1 9	7774	2	Y	45					147

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

11	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	1353	1	15563	2	Y	-0-					-0-
12	17236	X	15380	-0-	-1856	-0-	1230	1	14150	2	Y	-0-					-0-
01	18972	X	13057	-0-	-5915	-0-	1045	1	12012	2	Y	-0-					-0-
02	17748	X	8373	-0-	-9375	-0-	670	1	7703	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	12042	-0-	-5442	-0-	963	1	11079	2	Y	-0-					-0-
04	16920	X	15151	-0-	-1769	-0-	1212	1	13939	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

11	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	852	1	5902	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7133	-0-	-245	-0-	879	1	6254	2	N	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	904	1	6441	2	N	-0-					-0-
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	853	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	879	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	845	1	5913	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

11	9030	X	8505	-0-	-525	-0-	1073	1	7432	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8794	-0-	-72	-0-	1085	1	7709	2	N	-0-					-0-
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	1111	1	7921	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	8347	-0-	-92	-0-	1045	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	1088	1	7767	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	1041	1	7282	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	18104	X	17483	-0-	-621	-0-	776	1	16706	3	N	1					3
							1	9									
*09	17520	X	15507	-0-	-2013	-0-	518	1	14989	3	N	-0-					3
*10	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	548	1	14167	3	N	-0-					3
*11	16920	X	14482	-0-	-2438	-0-	583	1	13899	3	N	-0-					3
*12	17484	X	14409	-0-	-3075	-0-	596	1	13813	3	N	-0-					3
*01	17484	X	12422	-0-	-5062	-0-	1325	1	11097	3	N	-0-					3
*02	14993	X	10459	-0-	-4534	-0-	1108	1	9351	3	N	-0-					3
*03	14973	X	11691	-0-	-3282	-0-	1221	1	10470	3	N	-0-					3
04	14490	X	14348	-0-	-142	-0-	720	1	13628	3	N	-0-					3

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
*08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	563	1	12119	3	N	1					2
							1	9									
*09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	398	1	11525	3	N	-0-					2
*10	10788	X	6112	-0-	-4676	-0-	228	1	5884	3	N	-0-					2
*11	10440	X	5016	-0-	-5424	-0-	202	1	4814	3	N	-0-					2
*12	12679	X	5147	-0-	-7532	-0-	213	1	4934	3	N	-0-					2
*01	12679	X	4763	-0-	-7916	-0-	508	1	4255	3	N	-0-					2
*02	11513	X	4788	-0-	-6725	-0-	507	1	4281	3	N	-0-					2
*03	6107	X	5062	-0-	-1045	-0-	529	1	4533	3	N	-0-					2
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	245	1	4638	3	N	-0-					2

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1452	1	6843	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	7906	-0-	-1487	-0-	1081	1	6825	2	Y	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1654	1	7488	2	Y	-0-					-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	1605	1	7491	2	Y	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1642	1	7423	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	1482	1	7161	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
11	12060	X	9312	-0-	-2748	-0-	1024	1	8288	2	N	-0-					-0-
12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1280	1	11001	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1408	1	9008	2	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1430	1	9116	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	5180	-0-	-6972	-0-	765	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	3972	-0-	-7788	-0-	435	1	3537	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
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	363	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	328	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	355	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	373	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	369	1	2582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	56	-0-	-223	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	156	-0-	-1766	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	91	-0-	-1707	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1399	-0-	-523	-0-	253	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	283	1	1367	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	493	1	13254	2	N	-0-					-0-
12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	768	1	13557	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	11584	-0-	-2025	-0-	608	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	13282	X	7647	-0-	-5635	-0-	403	1	7244	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	6857	-0-	-7465	-0-	360	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	4138	-0-	-9722	-0-	198	1	3940	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

11	11820	X	10203	-0-	-1617	-0-	10133	2	70	9	N	64	175	1			277
12	11594	X	10756	-0-	-838	-0-	10670	2	86	9	N	78	162	1			193
01	11532	X	10719	-0-	-813	-0-	10671	2	48	9	N	44					237
02	10788	X	9823	-0-	-965	-0-	9780	2	43	9	N	39	176	1			100
03	11284	X	10636	-0-	-648	-0-	10564	2	72	9	N	65					165
04	10410	X	10223	-0-	-187	-0-	10223	2			N	-0-					165

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	2604	-0-	-4146	-0-	2552	2	52	9	N	47	167	1			227
12	9176	X	2515	-0-	-6661	-0-	2426	2	89	9	N	81	154	1			154
01	9021	X	3073	-0-	-5948	-0-	2873	2	200	9	N	182	178	1			158
02	7801	X	5172	-0-	-2629	-0-	4982	2	190	9	N	173	132	1			199
*03	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	3996	2	139	9	N	126					325
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-	132	1			193

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

*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-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

*08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	348	1	7494	3	N	-0-					1
*09	7140	X	3608	-0-	-3532	-0-	121	1	3487	3	N	-0-					1
*10	7378	X	886	-0-	-6492	-0-	33	1	853	3	N	-0-					1
*11	7140	X	5018	-0-	-2122	-0-	202	1	4816	3	N	-0-					1
*12	8029	X	8027	-0-	-2	-0-	332	1	7695	3	N	-0-					1
*01	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	832	1	6968	3	N	-0-					1
*02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	632	1	5336	3	N	-0-					1
*03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	802	1	6878	3	N	-0-					1
04	7770	X	7281	-0-	-489	-0-	365	1	6916	3	N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

*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-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

11	17460	X	16136	-0-	-1324	-0-	16101	2	35	9	N	32					322
12	17670	X	16315	-0-	-1355	-0-	16284	2	31	9	N	28					350
01	17484	X	16155	-0-	-1329	-0-	16137	2	18	9	N	16	179	1			187
02	16356	X	15007	-0-	-1349	-0-	14957	2	50	9	N	45					232
03	16988	X	15948	-0-	-1040	-0-	15914	2	34	9	N	31					263
04	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	15008	2	21	9	N	19					282

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

11	15750	X	15183	-0-	-567	-0-	15146	2	37	9	N	34	173	1			146
12	16120	X	15199	-0-	-921	-0-	15180	2	19	9	N	17					163
01	16120	X	4135	-0-	-11985	-0-	4117	2	18	9	N	16					179
02	15080	X	-0-	-0-	-15080	-0-					N	-0-					179
03	15810	X	6445	-0-	-9365	-0-	6442	2	3	9	N	3	3	8			179
04	15180	X	4412	-0-	-10768	-0-	4400	2	12	9	N	11					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3633	1	17117	2	Y	-0-					-0-
12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2728	1	17231	2	Y	-0-					-0-
01	21576	X	20281	-0-	-1295	-0-	3670	1	16611	2	Y	-0-					-0-
02	20184	X	19429	-0-	-755	-0-	3430	1	15999	2	Y	-0-					-0-
03	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	3465	1	15672	2	Y	-0-					-0-
04	20760	X	18452	-0-	-2308	-0-	3164	1	15288	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
*08	11625	X	10264	-0-	-1361	-0-	455	1	9808	3	N	1					2
							1	9									
*09	11250	X	10078	-0-	-1172	-0-	337	1	9741	3	N	-0-					2
*10	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	392	1	10133	3	N	-0-					2
*11	10950	X	9787	-0-	-1163	-0-	394	1	9393	3	N	-0-					2
*12	10664	X	9431	-0-	-1233	-0-	390	1	9041	3	N	-0-					2
*01	10540	X	9493	-0-	-1047	-0-	1012	1	8481	3	N	-0-					2
*02	9860	X	9333	-0-	-527	-0-	988	1	8345	3	N	-0-					2
*03	10540	X	10057	-0-	-483	-0-	1051	1	9006	3	N	-0-					2
04	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	480	1	9095	3	N	-0-					2

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
*08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	494	1	10629	3	N	1					2
							1	9									
*09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	341	1	9867	3	N	-0-					2
*10	10447	X	9973	-0-	-474	-0-	371	1	9602	3	N	-0-					2
*11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	363	1	8652	3	N	-0-					2
*12	11377	X	9166	-0-	-2211	-0-	379	1	8787	3	N	-0-					2
*01	11129	X	9165	-0-	-1964	-0-	977	1	8188	3	N	-0-					2
*02	9860	X	8395	-0-	-1465	-0-	889	1	7506	3	N	-0-					2
*03	9982	X	8377	-0-	-1605	-0-	875	1	7502	3	N	-0-					2
04	9030	X	7529	-0-	-1501	-0-	378	1	7151	3	N	-0-					2

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
*08	13857	X	12635	-0-	-1222	-0-	561	1	12074	3	N	-0-					2
*09	13410	X	11327	-0-	-2083	-0-	378	1	10949	3	N	-0-					2
*10	13454	X	12352	-0-	-1102	-0-	460	1	11892	3	N	-0-					2
*11	12780	X	11895	-0-	-885	-0-	479	1	11416	3	N	-0-					2
*12	12772	X	12428	-0-	-344	-0-	514	1	11914	3	N	-0-					2
*01	12648	X	12164	-0-	-484	-0-	1297	1	10867	3	N	-0-					2
*02	11542	X	10618	-0-	-924	-0-	1124	1	9494	3	N	-0-					2
*03	12431	X	11139	-0-	-1292	-0-	1164	1	9975	3	N	-0-					2
04	12030	X	11331	-0-	-699	-0-	568	1	10763	3	N	-0-					2

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	3920	-0-	-3430	-0-	227	1	3656	3	N	34					67
							37	9									
12	7409	X	4062	-0-	-3347	-0-	239	1	3790	3	N	30	66	1			31
							33	9									
01	7874	X	4089	-0-	-3785	-0-	420	1	3639	3	N	27					58
							30	9									
02	7366	X	3498	-0-	-3868	-0-	360	1	3105	3	N	30	3	1			85
							33	9									
03	7874	X	5304	-0-	-2570	-0-	556	1	4718	3	N	27	64	1			48
							30	9									
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	2	1			75
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	500	1	8037	3	N	34					67
							37	9									
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	560	1	8879	3	N	30	66	1			31
							33	9									
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	884	1	7655	3	N	27					58
							30	9									
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	780	1	6721	3	N	31	3	1			86
							34	9									
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	831	1	7048	3	N	27	64	1			49
							30	9									
*04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	7107	3	N	30	4	1			75
							33	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	221	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	222	1	8601	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8445	-0-	-1382	-0-	215	1	8230	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	7835	-0-	-1619	-0-	195	1	7640	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	200	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	7415	-0-	-2365	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	985	-0-	-1655	-0-	51	1	855	2	Y	72					132
							79	9									
12	2728	X	932	-0-	-1796	-0-	51	1	823	2	Y	53	90	1			95
							58	9									
01	3999	X	450	-0-	-3549	-0-	22	1	351	2	Y	70	86	1			79
							77	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	939	1	3981	2	Y	44					123
							48	9									
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1256	1	6721	2	Y	42	83	1			82
							46	9									
*04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1034	1	7959	2	Y	48					130
							53	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	7241	-0-	-3439	-0-	164	1	7077	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7892	-0-	-2121	-0-	199	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8316	-0-	-1697	-0-	212	1	8104	2	N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	213	1	8362	2	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	232	1	8949	2	N	-0-					-0-
*04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	397	1	8793	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	544	1	8757	3	N	4					31
							4	9									
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	544	1	8633	3	N	3					34
							3	9									
01	8897	X	8072	-0-	-825	-0-	835	1	7231	3	N	5	26	1			13
							6	9									
02	8845	X	7043	-0-	-1802	-0-	732	1	6307	3	N	4	3	1			14
							4	9									
03	9455	X	7474	-0-	-1981	-0-	788	1	6682	3	N	4					18
							4	9									
04	9150	X	7309	-0-	-1841	-0-	393	1	6912	3	N	4	3	1			19
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	1051	-0-	-8159	-0-	61	1	986	3	N	4					31
							4	9									
12	7967	X	1651	-0-	-6316	-0-	98	1	1551	3	N	2					33
							2	9									
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	683	1	5913	3	N	5	26	1			12
							6	9									
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	817	1	7042	3	N	5	3	1			14
							6	9									
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	769	1	6521	3	N	4					18
							4	9									
04	6390	X	5361	-0-	-1029	-0-	288	1	5069	3	N	4	3	1			19
							4	9									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	782	1	16836	3	N	1					3
							1	9									
*09	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	588	1	17008	3	N	-0-					3
*10	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	674	1	17427	3	N	-0-					3
*11	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	694	1	16559	3	N	-0-					3
*12	17608	X	14072	-0-	-3536	-0-	582	1	13490	3	N	-0-					3
*01	18197	X	15041	-0-	-3156	-0-	1604	1	13437	3	N	-0-					3
*02	17023	X	15404	-0-	-1619	-0-	1631	1	13773	3	N	-0-					3
*03	18104	X	14591	-0-	-3513	-0-	1524	1	13067	3	N	-0-					3
04	17250	X	14692	-0-	-2558	-0-	737	1	13955	3	N	-0-					3

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19313	X	15214	-0-	-4099	-0-	675	1	14538	3	N	1					3
							1	9									
*09	17970	X	16567	-0-	-1403	-0-	554	1	16013	3	N	-0-					3
*10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	602	1	15571	3	N	-0-					3
*11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	628	1	14983	3	N	-0-					3
*12	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	664	1	15392	3	N	-0-					3
*01	17112	X	15595	-0-	-1517	-0-	1663	1	13932	3	N	-0-					3
*02	16008	X	13774	-0-	-2234	-0-	1459	1	12315	3	N	-0-					3
*03	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	1512	1	12961	3	N	-0-					3
04	15600	X	14720	-0-	-880	-0-	739	1	13981	3	N	-0-					3

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	314	1	6759	3	N	-0-					1
*09	7890	X	6803	-0-	-1087	-0-	227	1	6576	3	N	-0-					1
*10	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	224	1	5802	3	N	-0-					1
*11	7890	X	5528	-0-	-2362	-0-	222	1	5306	3	N	-0-					1
*12	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	242	1	5603	3	N	-0-					1
*01	7068	X	5326	-0-	-1742	-0-	568	1	4758	3	N	-0-					1
*02	6583	X	5566	-0-	-1017	-0-	589	1	4977	3	N	-0-					1
*03	6014	X	4868	-0-	-1146	-0-	509	1	4359	3	N	-0-					1
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	260	1	4927	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	353	1	7602	3	N	-0-					1
*09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	275	1	7957	3	N	-0-					1
*10	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	333	1	8608	3	N	-0-					1
*11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	342	1	8157	3	N	-0-					1
*12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	367	1	8501	3	N	-0-					1
*01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	950	1	7961	3	N	-0-					1
*02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	879	1	7425	3	N	-0-					1
*03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	893	1	7654	3	N	-0-					1
*04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	399	1	7551	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5232	-0-	-138	-0-	267	1	4954	2	Y	10					80
							11	9									
12	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	286	1	5086	2	Y	14					94
							15	9									
01	6696	X	5215	-0-	-1481	-0-	312	1	4884	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	6032	X	5264	-0-	-768	-0-	309	1	4944	2	Y	10					81
							11	9									
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	354	1	5467	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10					66
							11	9									

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
11	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	204	1	3784	2	Y	10					80
							11	9									
12	5208	X	3357	-0-	-1851	-0-	178	1	3164	2	Y	14					94
							15	9									
01	5208	X	3179	-0-	-2029	-0-	190	1	2970	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	4031	X	2910	-0-	-1121	-0-	171	1	2728	2	Y	10					81
							11	9									
03	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	178	1	2749	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	3990	X	3028	-0-	-962	-0-	189	1	2828	2	Y	10					66
							11	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
11	8130	X	7160	-0-	-970	-0-	366	1	6783	2	Y	10					80
							11	9									
12	8401	X	6952	-0-	-1449	-0-	369	1	6568	2	Y	14					94
							15	9									
01	8122	X	5813	-0-	-2309	-0-	348	1	5446	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	7598	X	5531	-0-	-2067	-0-	325	1	5195	2	Y	10					81
							11	9									
03	7843	X	5925	-0-	-1918	-0-	359	1	5551	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	357	1	5355	2	Y	10					66
							11	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
11	6600	X	4925	-0-	-1675	-0-	251	1	4663	2	Y	10					80
							11	9									
12	6820	X	4353	-0-	-2467	-0-	231	1	4107	2	Y	14					94
							15	9									
01	6479	X	4617	-0-	-1862	-0-	276	1	4322	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	5887	X	4901	-0-	-986	-0-	288	1	4602	2	Y	10					81
							11	9									
03	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	312	1	4821	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	4920	X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10					66
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	646	1	3043	2	Y	-0-					2
12	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	454	1	2866	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	710	1	3210	2	Y	-0-					2
02	4031	X	3226	-0-	-805	-0-	570	1	2656	2	Y	-0-					2
03	4309	X	2799	-0-	-1510	-0-	507	1	2292	2	Y	-0-					2
04	3780	X	1128	-0-	-2652	-0-	193	1	935	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
11	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	839	1	3957	2	Y	-0-					2
12	5704	X	4984	-0-	-720	-0-	681	1	4303	2	Y	-0-					2
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1048	1	4745	2	Y	-0-					2
02	5394	X	4328	-0-	-1066	-0-	764	1	3564	2	Y	-0-					2
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	983	1	4447	2	Y	-0-					2
04	5610	X	4600	-0-	-1010	-0-	789	1	3811	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	1123	1	12023	2	Y	-0-					-0-
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1004	1	10968	2	Y	41	4	1			37
							45	9									
01	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	1628	1	17829	2	Y	111	74	1			74
							122	9									
02	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	1757	1	19207	2	Y	93	130	1			37
							102	9									
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1806	1	19624	2	Y	94	91	1			40
							103	9									
*04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45	1			168
							190	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8309	-0-	-331	-0-	486	1	7819	3	N	4					32
							4	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	548	1	8695	3	N	2					34
							2	9									
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	1324	1	11467	3	N	5	26	1			13
							6	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1197	1	10315	3	N	5	4	1			14
							6	9									
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1430	1	12127	3	N	6					20
							7	9									
04	11640	X	10899	-0-	-741	-0-	586	1	10307	3	N	5	6	1			19
							6	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
11	9270	X	8585	-0-	-685	-0-	1503	1	7082	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7614	-0-	-1748	-0-	1041	1	6573	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8317	-0-	-1169	-0-	1505	1	6812	2	Y	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1773	1	8269	2	Y	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1864	1	8434	2	Y	-0-					-0-
*04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1734	1	8382	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	1717	1	8088	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8522	-0-	-2018	-0-	1165	1	7357	2	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7843	-0-	-1705	-0-	1419	1	6424	2	Y	-0-					-0-
02	9483	X	7778	-0-	-1705	-0-	1373	1	6405	2	Y	-0-					-0-
03	10137	X	7620	-0-	-2517	-0-	1380	1	6240	2	Y	-0-					-0-
04	9810	X	7032	-0-	-2778	-0-	1206	1	5826	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
*08	12090	X	10373	-0-	-1717	-0-	460	1	9912	3	N	1					2
							1	9									
*09	11700	X	10048	-0-	-1652	-0-	336	1	9712	3	N	-0-					2
*10	11563	X	10567	-0-	-996	-0-	393	1	10174	3	N	-0-					2
*11	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	435	1	10366	3	N	-0-					2
*12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	476	1	11045	3	N	-0-					2
*01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1214	1	10171	3	N	-0-					2
*02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1129	1	9531	3	N	-0-					2
*03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1217	1	10430	3	N	-0-					2
*04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	563	1	10662	3	N	-0-					2

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
*08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	281	1	6050	3	N	-0-					1
*09	6390	X	6312	-0-	-78	-0-	211	1	6101	3	N	-0-					1
*10	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	242	1	6250	3	N	-0-					1
*11	6390	X	5493	-0-	-897	-0-	221	1	5272	3	N	-0-					1
*12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	222	1	5157	3	N	-0-					1
*01	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	671	1	5623	3	N	-0-					1
*02	6090	X	5627	-0-	-463	-0-	596	1	5031	3	N	-0-					1
*03	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	578	1	4953	3	N	-0-					1
04	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	257	1	4872	3	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1214	1	5718	2	Y	-0-					2
12	7688	X	6849	-0-	-839	-0-	936	1	5913	2	Y	-0-					2
01	7688	X	6351	-0-	-1337	-0-	1149	1	5202	2	Y	-0-					2
02	7105	X	6619	-0-	-486	-0-	1169	1	5450	2	Y	-0-					2
03	7595	X	5964	-0-	-1631	-0-	1080	1	4884	2	Y	-0-					2
04	6930	X	2991	-0-	-3939	-0-	512	1	2479	2	Y	-0-					2

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7237	-0-	-503	-0-	7216	2	21	9	N	19	144	1			120
12	9083	X	4007	-0-	-5076	-0-	3968	2	39	9	N	35					155
01	8835	X	4197	-0-	-4638	-0-	4160	2	37	9	N	34					189
02	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9344	2	91	9	N	83					272
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8691	2	80	9	N	73	3	8			342
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7921	2	46	9	N	42	163	1			221

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	313	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	420	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	422	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	412	1	2880	2	Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	424	1	3027	2	Y	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	396	1	2771	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17820	X	17055	-0-	-765	-0-	2152	1	14903	2	Y	-0-					-0-
12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	2107	1	14981	2	Y	-0-					-0-
01	17546	X	16929	-0-	-617	-0-	2084	1	14845	2	Y	-0-					-0-
02	16501	X	15145	-0-	-1356	-0-	1896	1	13249	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	15903	-0-	-1736	-0-	1954	1	13949	2	Y	-0-					-0-
04	17070	X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	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
11	11700	X	4307	-0-	-7393	-0-	4301	2	6	9	N	5					223
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12012	2	167	9	N	152	174	1	4	8	197
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12463	2	28	9	N	25	2	8			220
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11265	2	25	9	N	23	175	1			68
03	12183	X	10806	-0-	-1377	-0-	10745	2	61	9	N	55	4	8			119
04	12090	X	11137	-0-	-953	-0-	11078	2	59	9	N	54					173

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
11	9480	X	7098	-0-	-2382	-0-	833	1	6223	2	N	38					254
							42	9									
12	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-	863	1	5738	2	N	17					271
							19	9									
01	8370	X	7285	-0-	-1085	-0-	863	1	6355	2	N	61	167	1			165
							67	9									
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	802	1	6883	2	N	27					192
							30	9									
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	473	1	10568	2	N	36	3	8			225
							40	9									
*04	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18423	2	33	9	N	30					255

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
11	0	W	5957	-0-	5957	12244	304	1	5642	2	Y	10					80
							11	9									
12	0	W	6078	-0-	6078	18322	323	1	5740	2	Y	14					94
							15	9									
01	24219	X	5897	-0-	-18322	-0-	353	1	5525	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	6177	X	5515	-0-	-662	-0-	324	1	5180	2	Y	10					81
							11	9									
03	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	344	1	5310	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	338	1	5076	2	Y	10					66
							11	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
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11245	2	97	9	N	88	175	1			231
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11319	2	128	9	N	116					347
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11249	2	108	9	N	98	177	1			268
02	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10288	2	116	9	N	105	171	1			202
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10858	2	105	9	N	95					297
*04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10272	2	92	9	N	84	178	1			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15618	2	28	9	N	25	177	1	4	8	57
12	18476	X	15500	-0-	-2976	-0-	15450	2	50	9	N	45	2	8			100
01	17794	X	15288	-0-	-2506	-0-	15256	2	32	9	N	29	2	8			127
02	15689	X	13919	-0-	-1770	-0-	13890	2	29	9	N	26					153
03	16771	X	14716	-0-	-2055	-0-	14661	2	55	9	N	50	1	8			202
04	15660	X	9929	-0-	-5731	-0-	9929	2			N	-0-					202

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
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	1605	1	17175	2	Y	-0-					-0-
12	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	1674	1	18296	2	Y	-0-					-0-
01	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1652	1	18093	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	1471	1	16081	2	Y	186	115	1			74
							205	9									
03	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1463	1	15892	2	Y	188	182	1			80
							207	9									
*04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	1405	1	15734	2	Y	66	82	1			64
							73	9									

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
11	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	1154	1	12353	2	Y	300	199	1			162
							330	9									
12	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	1258	1	13746	2	Y	283	188	1			257
							311	9									
01	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	1177	1	12895	2	Y	152	308	1			101
							167	9									
02	13108	X	10515	-0-	-2593	-0-	875	1	9566	2	Y	67	141	1			27
							74	9									
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1211	1	13159	2	Y	130	102	1			55
							143	9									
*04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	1166	1	13062	2	Y	63	57	1			61
							69	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	1193	1	8258	2	Y	-0-					-0-
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1188	1	8442	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	9239	-0-	-123	-0-	1138	1	8101	2	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8472	-0-	-286	-0-	1061	1	7411	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	1082	1	7717	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8391	-0-	-669	-0-	1050	1	7341	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24317	2	74	9	N	67					273
12	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24566	2	48	9	N	44	160	1			157
01	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	24081	2	84	9	N	76					233
02	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22523	2	76	9	N	69	167	1			135
03	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	24146	2	36	9	N	33	3	8			165
*04	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	23163	2	58	9	N	53	152	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4989	-0-	-1011	-0-	291	1 1 9	4697	2	N	1					9
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	445	1 4 9	6227	2	N	4					13
01	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	723	1 9 9	5767	2	N	8	14	1			7
02	6496	X	6456	-0-	-40	-0-	663	1 4 9	5789	2	N	4					11
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	751	1 2 9	6412	2	N	2					13
04	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	337	1 1 9	6054	2	N	1					14

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	284	1 1 9	4582	2	N	1					9
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	412	1 4 9	5758	2	N	4					13
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	764	1 9 9	6099	2	N	8	14	1			7
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	650	1 4 9	5673	2	N	4					11
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	663	1 2 9	5659	2	N	2					13
04	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	291	1 1 9	5239	2	N	1					14

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7272	-0-	-2238	-0-	425	1 1 9	6846	2	N	1					9
12	9827	X	6738	-0-	-3089	-0-	449	1 4 9	6285	2	N	4					13
01	9827	X	6593	-0-	-3234	-0-	733	1 9 9	5851	2	N	8	14	1			7
02	8497	X	7510	-0-	-987	-0-	771	1 4 9	6735	2	N	4					11
03	8680	X	7464	-0-	-1216	-0-	783	1 2 9	6679	2	N	2					13
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	387	1 1 9	6956	2	N	1					14

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	5693	-0-	-2017	-0-	332	1 1 9	5360	2	N	1					9
12	7099	X	6109	-0-	-990	-0-	407	1 4 9	5698	2	N	4					13
01	7099	X	6157	-0-	-942	-0-	685	1 9 9	5463	2	N	8	14	1			7
02	6467	X	5859	-0-	-608	-0-	602	1 4 9	5253	2	N	4					11
03	6665	X	6635	-0-	-30	-0-	696	1 2 9	5937	2	N	2					13
*04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	400	1 1 9	7198	2	N	1					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10338	2	3	9	N	3					83
12	11532	X	10265	-0-	-1267	-0-	10246	2	19	9	N	17					100
01	11346	X	10226	-0-	-1120	-0-	10201	2	25	9	N	23					123
02	10266	X	9353	-0-	-913	-0-	9331	2	22	9	N	20					143
03	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	10114	2	22	9	N	20	3	8			160
04	10350	X	9740	-0-	-610	-0-	9723	2	17	9	N	15					175

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17918	2	21	9	N	19	175	1			137
12	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17660	2	39	9	N	35					172
01	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17625	2	34	9	N	31					203
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15776	2	35	9	N	32					235
03	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17136	2	32	9	N	29	176	1	3	8	85
*04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16741	2	17	9	N	15					100

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	96	1	25048	2	N	-0-					-0-
12	25854	X	24868	-0-	-986	-0-	176	1	24692	2	N	-0-					-0-
01	25854	X	24889	-0-	-965	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	22826	-0-	-1476	-0-	421	1	22405	2	N	-0-					-0-
03	25978	X	23595	-0-	-2383	-0-	513	1	23082	2	N	-0-					-0-
04	25140	X	22091	-0-	-3049	-0-	179	1	21912	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	5869	-0-	-14591	-0-	22	1	5847	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	7728	-0-	-8516	-0-	55	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	8268	-0-	-6488	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11849	-0-	-389	-0-	219	1	11630	2	N	-0-					-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	339	1	15259	2	N	-0-					-0-
*04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	135	1	16564	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4817	-0-	-1183	-0-	109	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	127	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3585	-0-	-1251	-0-	91	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3148	-0-	-1521	-0-	78	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3454	-0-	-1599	-0-	87	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3131	-0-	-1759	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	152	1	6562	2	N	-0-					-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	169	1	6560	2	N	-0-					-0-
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	174	1	6668	2	N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	170	1	6544	2	N	-0-					-0-
*04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	13306	-0-	-2924	-0-	1053	1	12108	2	Y	132	98	1			180
							145	9									
12	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	1110	1	12763	2	Y	135	197	1			118
							149	9									
01	15097	X	14721	-0-	-376	-0-	1164	1	13390	2	Y	152	98	1			172
							167	9									
02	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	1178	1	13541	2	Y	110	98	1			184
							121	9									
03	15097	X	14461	-0-	-636	-0-	1146	1	13177	2	Y	125	189	1			120
							138	9									
*04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1269	1	13373	2	Y	124	91	1			153
							136	9									

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

11	0	W	21713	-0-	21713	109251	21713	2			N	-0-					-0-
12	130351	X	21100	-0-	-109251	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	20694	-0-	-9593	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	18506	-0-	-5390	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	19742	-0-	-3756	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18731	-0-	-2989	-0-	18731	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

11	14310	X	13916	-0-	-394	-0-	1097	1	12620	2	Y	181	198	1			261
							199	9									
12	13640	X	12243	-0-	-1397	-0-	969	1	11145	2	Y	117	197	1			181
							129	9									
01	13454	X	9142	-0-	-4312	-0-	725	1	8334	2	Y	75					256
							83	9									
02	12760	X	10905	-0-	-1855	-0-	857	1	9852	2	Y	178	192	1			242
							196	9									
03	13640	X	11765	-0-	-1875	-0-	928	1	10673	2	Y	149					391
							164	9									
04	13200	X	9443	-0-	-3757	-0-	809	1	8517	2	Y	106	186	1			311
							117	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

11	12030	X	11381	-0-	-649	-0-	899	1	10337	2	Y	132	98	1			180
							145	9									
12	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	1020	1	11725	2	Y	135	197	1			118
							149	9									
01	12431	X	12141	-0-	-290	-0-	958	1	11016	2	Y	152	98	1			172
							167	9									
02	10991	X	7413	-0-	-3578	-0-	583	1	6709	2	Y	110	98	1			184
							121	9									
03	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	744	1	8561	2	Y	125	189	1			120
							138	9									
04	12390	X	8349	-0-	-4041	-0-	712	1	7501	2	Y	124	91	1			153
							136	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

11	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	20879	2	77	9	N	70	171	1			257
12	22413	X	20864	-0-	-1549	-0-	20769	2	95	9	N	86	174	1			169
01	22165	X	20498	-0-	-1667	-0-	20378	2	120	9	N	109					278
02	20735	X	19009	-0-	-1726	-0-	18921	2	88	9	N	80	171	1			187
03	22072	X	20249	-0-	-1823	-0-	20172	2	77	9	N	70	2	8			255
04	20970	X	19550	-0-	-1420	-0-	19461	2	89	9	N	81	171	1			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	60	1	15735	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18219	-0-	-629	-0-	129	1	18090	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	17457	-0-	-678	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14458	-0-	-1463	-0-	267	1	14191	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	14266	-0-	-3962	-0-	310	1	13956	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	14301	-0-	-3339	-0-	116	1	14185	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	835	1	4287	2	N	17					164
							19	9									
12	5084	X	4086	-0-	-998	-0-	863	1	3211	2	N	11					175
							12	9									
01	5084	X	3431	-0-	-1653	-0-	863	1	2547	2	N	19					194
							21	9									
02	4756	X	1441	-0-	-3315	-0-	807	1	614	2	N	18					212
							20	9									
03	5084	X	831	-0-	-4253	-0-	612	1	207	2	N	11	5	8			218
							12	9									
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	173	1			45

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6524	-0-	-1096	-0-	835	1	5588	2	N	92					230
							101	9									
12	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	863	1	5270	2	N	100	171	1			159
							110	9									
01	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	817	1	5271	2	N	99					258
							109	9									
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	807	1	5479	2	N	95					353
							105	9									
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	863	1	6148	2	N	71	175	1	2	8	247
							78	9									
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6097	2	N	101					348
							111	9									

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	191	1	9014	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8996	-0-	-893	-0-	213	1	8783	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7870	-0-	-1988	-0-	203	1	7667	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8395	-0-	-769	-0-	208	1	8187	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	235	1	9167	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	220	1	8553	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11430	-0-	-660	-0-	237	1	11193	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11311	-0-	-810	-0-	268	1	11043	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	9050	-0-	-2978	-0-	233	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	6364	-0-	-4859	-0-	158	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	6557	-0-	-5347	-0-	164	1	6393	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	5739	-0-	-5691	-0-	144	1	5595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	10641	-0-	-2169	-0-	221	1	10420	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	10827	-0-	-2162	-0-	256	1	10571	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11867	-0-	-595	-0-	306	1	11561	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	281	1	11034	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	294	1	11483	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	268	1	10385	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

11	13770	X	12211	-0-	-1559	-0-	12102	2	109	9	N	99	342	1			80
12	13857	X	12170	-0-	-1687	-0-	11981	2	189	9	N	172					252
01	13795	X	11770	-0-	-2025	-0-	11671	2	99	9	N	90					342
02	12238	X	9709	-0-	-2529	-0-	9673	2	36	9	N	33	177	1			198
03	13082	X	10939	-0-	-2143	-0-	10873	2	66	9	N	60	1	8			257
04	12210	X	10626	-0-	-1584	-0-	10515	2	111	9	N	101					358

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

11	15180	X	12533	-0-	-2647	-0-	12516	2	17	9	N	15					282
12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14837	2	6	9	N	5					287
01	12214	X	11763	-0-	-451	-0-	11752	2	11	9	N	10	172	1			125
02	12122	X	-0-	-0-	-12122	-0-					N	-0-					125
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19028	2	19	9	N	17					142
04	14370	X	13518	-0-	-852	-0-	13499	2	19	9	N	17					159

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	821	1	11138	2	N	66	351	1			116
							73	9									
12	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	855	1	11245	2	N	50					166
							55	9									
01	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	863	1	12391	2	N	57					223
							63	9									
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	807	1	11371	2	N	79					302
							87	9									
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	786	1	11643	2	N	37	176	1	5	8	158
							41	9									
*04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	626	1	10757	2	N	78					236
							86	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	776	1	12477	3	N	7	11	1			16
							8	9									
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	815	1	12925	3	N	5					21
							6	9									
01	14415	X	13593	-0-	-822	-0-	1406	1	12181	3	N	5	11	1			15
							6	9									
02	13485	X	12098	-0-	-1387	-0-	1257	1	10832	3	N	8	6	1			17
							9	9									
03	14415	X	12665	-0-	-1750	-0-	1336	1	11326	3	N	3					20
							3	9									
04	13290	X	12399	-0-	-891	-0-	667	1	11729	3	N	3	6	1			17
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	745	1	11988	3	N	4					11
							4	9									
12	13671	X	12636	-0-	-1035	-0-	749	1	11879	3	N	7	9	1			9
							8	9									
01	13547	X	12286	-0-	-1261	-0-	1271	1	11012	3	N	3	4	1			8
							3	9									
02	12325	X	11188	-0-	-1137	-0-	1163	1	10017	3	N	7	6	1			9
							8	9									
03	13175	X	10044	-0-	-3131	-0-	1059	1	8978	3	N	6	4	1			11
							7	9									
04	12750	X	9520	-0-	-3230	-0-	512	1	9002	3	N	5	9	1			7
							6	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

11	14130	X	12019	-0-	-2111	-0-	1149	1	10730	2	N	127					170
							140	9									
12	13113	X	11626	-0-	-1487	-0-	1043	1	10531	2	N	47					217
							52	9									
01	11687	X	10840	-0-	-847	-0-	1075	1	9696	2	N	63					280
							69	9									
02	11629	X	10471	-0-	-1158	-0-	1046	1	9364	2	N	55	195	1			140
							61	9									
03	12431	X	11354	-0-	-1077	-0-	1143	1	10211	2	N	-0-					140
04	12030	X	11012	-0-	-1018	-0-	1016	1	9996	2	N	-0-					140

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	835	1	3499	2	N	84	7	8			276
							92	9									
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	840	1	3738	2	N	118	173	1			221
							130	9									
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	863	1	4957	2	N	67	168	1	10	8	110
							74	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	803	1	4604	2	N	101	22	8			189
							111	9									
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	844	1	4037	2	N	68					257
							75	9									
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	835	1	4499	2	N	93					350
							102	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

11	10860	X	3553	-0-	-7307	-0-	3485	2	68	9	Y	62	79	1			107
12	7595	X	2352	-0-	-5243	-0-	2300	2	52	9	Y	47	66	1			88
01	7316	X	2220	-0-	-5096	-0-	2218	2	2	9	Y	2					90
02	6844	X	6148	-0-	-696	-0-	6087	2	61	9	Y	55	104	1			41
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11033	2	66	9	Y	60					101
*04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11500	2	46	9	Y	42					143

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

11	15090	X	14406	-0-	-684	-0-	14318	2	88	9	Y	80	63	1			116
12	15531	X	15507	-0-	-24	-0-	15437	2	70	9	Y	64	72	1			108
01	14694	X	12101	-0-	-2593	-0-	12068	2	33	9	Y	30					138
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14204	2	134	9	Y	122	169	1			91
03	15500	X	15495	-0-	-5	-0-	15444	2	51	9	Y	46					137
04	15000	X	14654	-0-	-346	-0-	14620	2	34	9	Y	31					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	7560	X	6713	-0-	-847	-0-	835	1	5857	2	N	19	351	1			118
							21	9									
12	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	863	1	5529	2	N	95					213
							105	9									
01	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	858	1	6409	2	N	119	175	1			157
							131	9									
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	807	1	8416	2	N	124	173	1			108
							136	9									
03	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	362	1	9007	2	N	94					202
							103	9									
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9031	2	89	9	N	81					283

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	6180	X	2533	-0-	-3647	-0-	148	1	2379	3	N	5					9
							6	9									
12	5518	X	1526	-0-	-3992	-0-	90	1	1429	3	N	6	9	1			6
							7	9									
01	4278	X	638	-0-	-3640	-0-	66	1	569	3	N	3	4	1			5
							3	9									
02	2436	X	1442	-0-	-994	-0-	149	1	1287	3	N	5	2	1			8
							6	9									
03	2604	X	1482	-0-	-1122	-0-	156	1	1323	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	95	1	1664	3	N	4	5	1			6
							4	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15167	-0-	-883	-0-	1451	1	13552	2	N	149	160	1			173
							164	9									
12	17484	X	15005	-0-	-2479	-0-	1346	1	13586	2	N	66					239
							73	9									
01	17546	X	14468	-0-	-3078	-0-	1435	1	12938	2	N	86					325
							95	9									
02	16414	X	13490	-0-	-2924	-0-	1348	1	12059	2	N	75	196	1			204
							83	9									
03	16554	X	14487	-0-	-2067	-0-	1453	1	12977	2	N	52	195	1			61
							57	9									
04	15180	X	13718	-0-	-1462	-0-	1261	1	12403	2	N	49					110
							54	9									

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
11	8430	X	5583	-0-	-2847	-0-	5503	2	80	9	N	73	339	1			82
12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9724	2	99	9	N	90					172
01	11315	X	9478	-0-	-1837	-0-	9307	2	171	9	N	155	174	1			153
02	10585	X	7891	-0-	-2694	-0-	7779	2	112	9	N	102					255
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	585	1	13519	2	N	99	173	1			181
							109	9									
*04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	390	1	20043	2	N	124	165	1			140
							136	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16828	2	397	9	N	361	530	1			113
12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	14808	2	311	9	N	283	338	1			58
01	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11400	2	308	9	N	280	155	1			183
02	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13125	2	339	9	N	308	173	1			318
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14312	2	344	9	N	313	318	1			313
*04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13448	2	92	9	N	84	174	1			223

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4437	-0-	-723	-0-	777	1	3660	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	590	1	3728	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	786	1	3557	2	Y	-0-					-0-
02	4379	X	3940	-0-	-439	-0-	696	1	3244	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	766	1	3468	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3700	-0-	-740	-0-	634	1	3066	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14504	-0-	-106	-0-	814	1	13661	2	Y	26					35
							29	9									
12	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	843	1	13521	2	Y	19	24	1			30
							21	9									
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	844	1	13190	2	Y	25	27	1			28
							28	9									
02	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	2643	1	11208	2	Y	16					44
							18	9									
03	13888	X	13181	-0-	-707	-0-	2072	1	11091	2	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	13440	X	12923	-0-	-517	-0-	1484	1	11415	2	Y	22	5	8			47
							24	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
11	10830	X	9298	-0-	-1532	-0-	518	1	8702	2	Y	71					126
							78	9									
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	520	1	8343	2	Y	52	86	1			92
							57	9									
01	9734	X	8514	-0-	-1220	-0-	508	1	7931	2	Y	68	83	1			77
							75	9									
02	9106	X	7232	-0-	-1874	-0-	1371	1	5813	2	Y	44					121
							48	9									
03	9610	X	5543	-0-	-4067	-0-	866	1	4633	2	Y	40	81	1			80
							44	9									
04	9300	X	6026	-0-	-3274	-0-	687	1	5287	2	Y	47					127
							52	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
11	21150	X	19793	-0-	-1357	-0-	2292	1	17283	2	N	198					253
							218	9									
12	21855	X	20186	-0-	-1669	-0-	2288	1	17792	2	N	96	194	1			155
							106	9									
01	21173	X	20000	-0-	-1173	-0-	2522	1	17380	2	N	89	195	1			49
							98	9									
02	19749	X	19552	-0-	-197	-0-	2114	1	17331	2	N	97					146
							107	9									
03	20460	X	15730	-0-	-4730	-0-	973	1	14651	2	N	96					242
							106	9									
04	19800	X	14694	-0-	-5106	-0-	964	1	13643	2	N	79	194	1			127
							87	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
*08	11966	X	9909	-0-	-2057	-0-	440	1	9468	3	N	1					2
							1	9									
*09	11580	X	9781	-0-	-1799	-0-	327	1	9454	3	N	-0-					2
*10	11966	X	7433	-0-	-4533	-0-	277	1	7156	3	N	-0-					2
*11	9900	X	8261	-0-	-1639	-0-	332	1	7929	3	N	-0-					2
*12	9920	X	8828	-0-	-1092	-0-	365	1	8463	3	N	-0-					2
*01	10106	X	8007	-0-	-2099	-0-	854	1	7153	3	N	-0-					2
*02	9454	X	7120	-0-	-2334	-0-	754	1	6366	3	N	-0-					2
*03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	968	1	8299	3	N	-0-					2
*04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	N	-0-					2

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
*08	17360	X	15250	-0-	-2110	-0-	677	1	14572	3	N	1					3
							1	9									
*09	16320	X	15305	-0-	-1015	-0-	511	1	14794	3	N	-0-					3
*10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	748	1	19343	3	N	-0-					3
*11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	888	1	21183	3	N	-0-					3
*12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	911	1	21127	3	N	-0-					3
*01	16213	X	9764	-0-	-6449	-0-	1041	1	8723	3	N	-0-					3
*02	15167	X	8829	-0-	-6338	-0-	935	1	7894	3	N	-0-					3
*03	16213	X	13417	-0-	-2796	-0-	1402	1	12015	3	N	-0-					3
04	15690	X	14207	-0-	-1483	-0-	713	1	13494	3	N	-0-					3

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
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	880	1	14667	2	N	-0-					-0-
12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	887	1	14208	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14817	-0-	-1148	-0-	993	1	13824	2	N	-0-					-0-
02	15022	X	14054	-0-	-968	-0-	766	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	14098	-0-	-1960	-0-	1684	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14675	-0-	-865	-0-	1839	1	12836	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
11	12750	X	8709	-0-	-4041	-0-	493	1	8216	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9005	-0-	-1907	-0-	529	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	5985	-0-	-5113	-0-	401	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	10211	-0-	-171	-0-	557	1	9654	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9206	-0-	-1892	-0-	1100	1	8106	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	6796	-0-	-1904	-0-	852	1	5944	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 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
11	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	1408	1	6632	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	1091	1	6891	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	7688	-0-	-1147	-0-	1391	1	6297	2	Y	-0-					-0-
02	8265	X	6965	-0-	-1300	-0-	1230	1	5735	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	6641	-0-	-2194	-0-	1203	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6595	-0-	-1445	-0-	1131	1	5464	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

11	21930	X	20404	-0-	-1526	-0-	183	1	20041	2	N	164	197	1			234
							180	9									
12	22661	X	20330	-0-	-2331	-0-	192	1	19955	2	N	166	194	1			206
							183	9									
01	22661	X	18846	-0-	-3815	-0-	18661	2	185	9	N	168	192	1			182
02	20184	X	18963	-0-	-1221	-0-	118	1	18684	2	N	146	193	1			135
							161	9									
03	21483	X	18538	-0-	-2945	-0-	18373	2	165	9	N	150	120	1			165
04	20400	X	17325	-0-	-3075	-0-	17189	2	136	9	N	124					289

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

11	24630	X	18591	-0-	-6039	-0-	1485	1	17077	2	Y	26	124	1			113
							29	9									
12	24087	X	19237	-0-	-4850	-0-	1529	1	17589	2	Y	108					221
							119	9									
01	23684	X	19078	-0-	-4606	-0-	1520	1	17481	2	Y	70	122	1			169
							77	9									
02	22156	X	17008	-0-	-5148	-0-	1358	1	15618	2	Y	29	120	1			78
							32	9									
03	20708	X	18773	-0-	-1935	-0-	1497	1	17212	2	Y	58					136
							64	9									
*04	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	1816	1	20884	2	Y	45					181
							50	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

11	21960	X	19550	-0-	-2410	-0-	175	1	19240	2	N	123	198	1			173
							135	9									
12	22041	X	19587	-0-	-2454	-0-	185	1	19251	2	N	137	199	1			111
							151	9									
01	22041	X	18746	-0-	-3295	-0-	18602	2	144	9	N	131					242
02	19778	X	16655	-0-	-3123	-0-	104	1	16430	2	N	110					352
							121	9									
03	20243	X	17554	-0-	-2689	-0-	17427	2	127	9	N	115	385	1			82
04	19560	X	16880	-0-	-2680	-0-	16780	2	100	9	N	91					173

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

11	17730	X	16516	-0-	-1214	-0-	16437	2	79	9	N	72	168	1			245
12	17608	X	16936	-0-	-672	-0-	16839	2	97	9	N	88					333
01	16709	X	15989	-0-	-720	-0-	15898	2	91	9	N	83					416
02	15979	X	14357	-0-	-1622	-0-	14263	2	94	9	N	85	172	1			329
03	17081	X	15096	-0-	-1985	-0-	15012	2	84	9	N	76					405
04	16530	X	14296	-0-	-2234	-0-	14215	2	81	9	N	74					479

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
11	25770	X	23538	-0-	-2232	-0-	23396	2	142	9	N	129	181	1			160
12	26629	X	24278	-0-	-2351	-0-	24121	2	157	9	N	143	193	1			110
01	25575	X	24909	-0-	-666	-0-	24755	2	154	9	N	140					250
02	23925	X	23008	-0-	-917	-0-	22870	2	138	9	N	125	196	1			179
03	25048	X	23289	-0-	-1759	-0-	23158	2	131	9	N	119	196	1			102
04	24120	X	20691	-0-	-3429	-0-	20577	2	114	9	N	104					206

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	N	51	37	1			174
							56	9									
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	808	1	8152	2	N	36					210
							40	9									
01	8928	X	8309	-0-	-619	-0-	826	1	7444	2	N	35					245
							39	9									
02	9309	X	5894	-0-	-3415	-0-	589	1	5274	2	N	28					273
							31	9									
03	9951	X	5195	-0-	-4756	-0-	520	1	4643	2	N	29	195	1			107
							32	9									
04	9630	X	4382	-0-	-5248	-0-	402	1	3958	2	N	20					127
							22	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

11	13050	X	8231	-0-	-4819	-0-	954	1	7192	2	N	77					166
							85	9									
12	13485	X	7649	-0-	-5836	-0-	872	1	6777	2	N	-0-					166
01	13485	X	3915	-0-	-9570	-0-	496	1	3417	2	N	2					168
							2	9									
02	11861	X	4565	-0-	-7296	-0-	496	1	4069	2	N	-0-					168
03	8494	X	6464	-0-	-2030	-0-	402	1	6062	2	N	-0-					168
*04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	554	1	7841	2	N	-0-					168

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9404	2	31	9	N	28					234
12	4681	X	3090	-0-	-1591	-0-	3061	2	29	9	N	26	191	1			69
01	9858	X	4880	-0-	-4978	-0-	4844	2	36	9	N	33					102
02	9222	X	2935	-0-	-6287	-0-	2907	2	28	9	N	25					127
03	9858	X	5037	-0-	-4821	-0-	5004	2	33	9	N	30					157
04	9450	X	1614	-0-	-7836	-0-	1605	2	9	9	N	8					165

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	449	1	7218	3	N	8	11	1			15
							9	9									
12	8587	X	7965	-0-	-622	-0-	472	1	7487	3	N	5					20
							6	9									
01	8587	X	7797	-0-	-790	-0-	806	1	6985	3	N	5	11	1			14
							6	9									
02	7772	X	6808	-0-	-964	-0-	707	1	6094	3	N	6	4	1			16
							7	9									
03	7967	X	7315	-0-	-652	-0-	771	1	6541	3	N	3					19
							3	9									
04	7710	X	6939	-0-	-771	-0-	373	1	6565	3	N	1	3	1			17
							1	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
11	20970	X	17000	-0-	-3970	-0-	16909	2	91	9	N	83	187	1			190
12	20491	X	17437	-0-	-3054	-0-	17327	2	110	9	N	100	195	1			95
01	20088	X	16289	-0-	-3799	-0-	16197	2	92	9	N	84					179
02	17835	X	15404	-0-	-2431	-0-	15310	2	94	9	N	85					264
03	18259	X	15793	-0-	-2466	-0-	15709	2	84	9	N	76	196	1			144
04	17010	X	15040	-0-	-1970	-0-	14962	2	78	9	N	71					215

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	214	1	1610	2	N	96					141
							106	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	36					177
							40	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	2	N	35					212
							39	9									
02	1856	N	1811	-0-	-45	-0-	190	1	1560	2	N	55	198	1			69
							61	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	25					94
							28	9									
04	1260	N	540	-0-	-720	-0-	35	1	498	2	N	6					100
							7	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

11	8250	X	7130	-0-	-1120	-0-	1248	1	5882	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7093	-0-	-812	-0-	969	1	6124	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	1215	1	5500	2	Y	-0-					-0-
02	7163	X	6316	-0-	-847	-0-	1115	1	5201	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	1209	1	5468	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5838	-0-	-1302	-0-	1001	1	4837	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

11	15990	X	14104	-0-	-1886	-0-	14010	2	94	9	N	85					314
12	16027	X	14245	-0-	-1782	-0-	14109	2	136	9	N	124					438
01	16027	X	14693	-0-	-1334	-0-	14544	2	149	9	N	135	168	1			405
02	14065	X	13097	-0-	-968	-0-	12988	2	109	9	N	99	162	1			342
03	15035	X	13917	-0-	-1118	-0-	13796	2	121	9	N	110					452
04	14220	X	12719	-0-	-1501	-0-	12646	2	73	9	N	66					518

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

11	22920	X	22501	-0-	-419	-0-	22344	2	157	9	N	143	334	1			673
12	23033	X	22459	-0-	-574	-0-	22292	2	167	9	N	152					825
01	24056	X	21674	-0-	-2382	-0-	21595	2	79	9	N	72					897
02	22504	X	19039	-0-	-3465	-0-	18983	2	56	9	N	51	178	1			770
03	24056	X	20350	-0-	-3706	-0-	20286	2	64	9	N	58					828
04	22500	X	19744	-0-	-2756	-0-	19632	2	112	9	N	102	177	1			753

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	740	1	11906	3	N	-0-					11
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	755	1	11976	3	N	21	18	1			14
							23	9									
01	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	1204	1	10434	3	N	15	18	1			11
							17	9									
02	12238	X	10818	-0-	-1420	-0-	1124	1	9681	3	N	12	5	1			18
							13	9									
03	13082	X	11256	-0-	-1826	-0-	1186	1	10057	3	N	12	17	1			13
							13	9									
04	12660	X	10626	-0-	-2034	-0-	572	1	10051	3	N	3	5	1			11
							3	9									

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
11	15780	X	14270	-0-	-1510	-0-	835	1	13435	3	N	-0-					12
12	15190	X	14573	-0-	-617	-0-	863	1	13686	3	N	22	18	1			16
							24	9									
01	15159	X	14779	-0-	-380	-0-	1528	1	13236	3	N	14	18	1			12
							15	9									
02	14123	X	12937	-0-	-1186	-0-	1344	1	11579	3	N	13	7	1			18
							14	9									
03	14756	X	13257	-0-	-1499	-0-	1397	1	11846	3	N	13	17	1			14
							14	9									
04	14310	X	12780	-0-	-1530	-0-	687	1	12090	3	N	3	6	1			11
							3	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
*08	19158	X	15670	-0-	-3488	-0-	695	1	14974	3	N	1					3
							1	9									
*09	17730	X	16088	-0-	-1642	-0-	538	1	15550	3	N	-0-					3
*10	17918	X	17147	-0-	-771	-0-	638	1	16509	3	N	-0-					3
*11	16620	X	16483	-0-	-137	-0-	663	1	15820	3	N	-0-					3
*12	16089	X	15689	-0-	-400	-0-	649	1	15040	3	N	-0-					3
*01	17143	X	14538	-0-	-2605	-0-	1550	1	12988	3	N	-0-					3
*02	16037	X	14114	-0-	-1923	-0-	1495	1	12619	3	N	-0-					3
*03	17143	X	14785	-0-	-2358	-0-	1545	1	13240	3	N	-0-					3
04	16470	X	13974	-0-	-2496	-0-	701	1	13273	3	N	-0-					3

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
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	940	1	10810	2	Y	78	87	1			64
							86	9									
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	940	1	10804	2	Y	101	90	1			75
							111	9									
01	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	980	1	11261	2	Y	80	88	1			67
							88	9									
02	10962	X	9111	-0-	-1851	-0-	1734	1	7298	2	Y	72	87	1			52
							79	9									
03	11718	X	9755	-0-	-1963	-0-	1825	1	7863	2	Y	61					113
							67	9									
04	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	1506	1	9115	2	Y	53	89	1			77
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20336	X	15526	-0-	-4810	-0-	689	1	14836	3	N	1					3
							1	9									
*09	18240	X	17137	-0-	-1103	-0-	573	1	16564	3	N	-0-					3
*10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	779	1	20152	3	N	-0-					3
*11	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	713	1	17002	3	N	-0-					3
*12	16740	X	16439	-0-	-301	-0-	680	1	15759	3	N	-0-					3
*01	20925	X	14461	-0-	-6464	-0-	1542	1	12919	3	N	-0-					3
*02	19575	X	12948	-0-	-6627	-0-	1371	1	11577	3	N	-0-					3
*03	20925	X	13598	-0-	-7327	-0-	1421	1	12177	3	N	-0-					3
04	17730	X	10437	-0-	-7293	-0-	524	1	9913	3	N	-0-					3

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

11	19770	X	16881	-0-	-2889	-0-	16851	2	30	9	N	27	173	1			162
12	19530	X	17149	-0-	-2381	-0-	17113	2	36	9	N	33					195
01	18755	X	16918	-0-	-1837	-0-	16873	2	45	9	N	41					236
02	17226	X	15715	-0-	-1511	-0-	15634	2	81	9	N	74	174	1			136
03	18414	X	16188	-0-	-2226	-0-	16160	2	28	9	N	25					161
04	16890	X	15437	-0-	-1453	-0-	15335	2	102	9	N	93					254

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

11	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	1708	1	41259	2	N	-0-					-0-
12	48670	X	43217	-0-	-5453	-0-	1736	1	41481	2	N	-0-					-0-
01	47988	X	42020	-0-	-5968	-0-	1666	1	40354	2	N	-0-					-0-
02	42369	X	38188	-0-	-4181	-0-	1489	1	36699	2	N	-0-					-0-
03	45291	X	40805	-0-	-4486	-0-	1613	1	39192	2	N	-0-					-0-
04	42960	X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

11	7500	X	2611	-0-	-4889	-0-	202	1	2323	2	Y	78	87	1			64
							86	9									
12	10788	X	4560	-0-	-6228	-0-	356	1	4093	2	Y	101	90	1			75
							111	9									
01	7316	X	1696	-0-	-5620	-0-	129	1	1479	2	Y	80	88	1			67
							88	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1233	1	5190	2	Y	72	87	1			52
							79	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	919	1	3962	2	Y	61					113
							67	9									
04	4410	X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53	89	1			77
							58	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

11	23550	X	18294	-0-	-5256	-0-	3202	1	15092	2	Y	-0-					-0-
12	24335	X	19196	-0-	-5139	-0-	2624	1	16572	2	Y	-0-					-0-
01	24335	X	19181	-0-	-5154	-0-	3471	1	15710	2	Y	-0-					-0-
02	20590	X	19695	-0-	-895	-0-	3477	1	16218	2	Y	-0-					-0-
03	21142	X	18582	-0-	-2560	-0-	3365	1	15217	2	Y	-0-					-0-
04	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	2450	1	11838	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

11	20730	X	15777	-0-	-4953	-0-	2762	1	13015	2	Y	-0-					-0-
12	17732	X	15147	-0-	-2585	-0-	2070	1	13077	2	Y	-0-					-0-
01	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	2742	1	12410	2	Y	-0-					-0-
02	16124	X	14483	-0-	-1641	-0-	2557	1	11926	2	Y	-0-					-0-
03	17236	X	13623	-0-	-3613	-0-	2467	1	11156	2	Y	-0-					-0-
04	15780	X	2812	-0-	-12968	-0-	482	1	2330	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12959	-0-	-361	-0-	807	1	11940	2	N	193	335	1			393
							212	9									
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	858	1	12379	2	N	205	174	1			424
							226	9									
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	849	1	12841	2	N	176	170	1			430
							194	9									
02	10614	X	8099	-0-	-2515	-0-	798	1	7171	2	N	118	169	1			379
							130	9									
03	11346	X	10605	-0-	-741	-0-	793	1	9673	2	N	126	8	8			497
							139	9									
04	10980	X	243	-0-	-10737	-0-	26	1	217	9	N	197	336	1			358

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20491	X	17369	-0-	-3122	-0-	771	1	16597	3	N	1					3
							1	9									
*09	19380	X	15611	-0-	-3769	-0-	522	1	15089	3	N	-0-					3
*10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	719	1	18598	3	N	-0-					3
*11	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	782	1	18650	3	N	-0-					3
*12	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	781	1	18101	3	N	-0-					3
*01	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	2020	1	16923	3	N	-0-					3
*02	17574	X	16662	-0-	-912	-0-	1765	1	14897	3	N	-0-					3
*03	18786	X	16897	-0-	-1889	-0-	1765	1	15132	3	N	-0-					3
04	18180	X	16288	-0-	-1892	-0-	817	1	15471	3	N	-0-					3

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	5829	-0-	-9261	-0-	461	1	5299	2	Y	63	55	1			144
							69	9									
12	11315	X	6082	-0-	-5233	-0-	481	1	5529	2	Y	65	60	1			149
							72	9									
01	11315	X	10116	-0-	-1199	-0-	989	1	9087	2	Y	36	61	1			124
							40	9									
02	10585	X	10345	-0-	-240	-0-	1598	1	8715	2	Y	29	47	1			106
							32	9									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7531	2	Y	58	42	1			122
							64	9									
*04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1227	1	8923	2	Y	50	54	1			118
							55	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	8072	-0-	-7558	-0-	642	1	7384	2	Y	42	70	1			144
							46	9									
12	11749	X	8789	-0-	-2960	-0-	699	1	8035	2	Y	50	60	1			134
							55	9									
01	11749	X	7332	-0-	-4417	-0-	712	1	6541	2	Y	72	55	1			151
							79	9									
02	10991	X	7077	-0-	-3914	-0-	1087	1	5931	2	Y	54	57	1			148
							59	9									
03	8804	X	7401	-0-	-1403	-0-	815	1	6523	2	Y	57	58	1			147
							63	9									
04	8520	X	8185	-0-	-335	-0-	981	1	7141	2	Y	57	65	1			139
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1829	1	15611	2	Y	-0-	97	1		-0-
12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	1690	1	13205	2	Y	197	119	1		78
							217	9								
01	17081	X	3129	-0-	-13952	-0-	208	1	2390	2	Y	483	187	1		374
							531	9								
02	16849	X	-0-	-0-	-16849	-0-					Y	310	368	1		316
03	18011	X	476	-0-	-17535	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	316	1		-0-
04	17430	X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	66	7	1		59
							73	9								

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	1582	1	13502	2	Y	-0-	52	1		-0-
12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1175	1	9182	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
01	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	1109	1	12757	2	Y	5	2	1		4
							6	9								
02	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	2060	1	14153	2	Y	3	4	1		3
							3	9								
03	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2927	1	13884	2	Y	137	12	1		128
							151	9								
*04	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1	13035	2	Y	106	139	1		95
							117	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
11	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1491	1	12726	2	Y	-0-	24	1		-0-
12	14167	X	13071	-0-	-1096	-0-	1465	1	11448	2	Y	144	87	1		57
							158	9								
01	14105	X	12589	-0-	-1516	-0-	1007	1	11579	2	Y	3	57	1		3
							3	9								
02	13746	X	7923	-0-	-5823	-0-	1007	1	6914	2	Y	2	3	1		2
							2	9								
03	14694	X	11842	-0-	-2852	-0-	2056	1	9750	2	Y	33	4	1		31
							36	9								
04	14220	X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1	10129	2	Y	81	39	1		73
							89	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
11	13080	X	12705	-0-	-375	-0-	1332	1	11373	2	Y	-0-	114	1		-0-
12	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	1968	1	15374	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
01	20987	X	19221	-0-	-1766	-0-	1537	1	17672	2	Y	11	4	1		8
							12	9								
02	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	2580	1	17727	2	Y	5	7	1		6
							6	9								
03	20243	X	20083	-0-	-160	-0-	3470	1	16455	2	Y	144	15	1		135
							158	9								
04	18600	X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1	15046	2	Y	106	146	1		95
							117	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	9982	-0-	-6188	-0-	1027	1	8772	2	Y	166	99	1			158
							183	9									
12	16709	X	16524	-0-	-185	-0-	1832	1	14307	2	Y	350	370	1			138
							385	9									
01	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1841	1	21171	2	Y	5	139	1			4
							6	9									
02	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	2290	1	15730	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	3235	1	15345	2	Y	32	7	1			30
							35	9									
04	17520	X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1	14752	2	Y	71	37	1			64
							78	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	1617	-0-	-7743	-0-	23	1	1585	2	Y	8					76
							9	9									
12	7099	X	2216	-0-	-4883	-0-	24	1	2184	2	Y	7					83
							8	9									
01	4650	X	1523	-0-	-3127	-0-	16	1	1483	2	Y	22	60	1			45
							24	9									
02	2030	X	228	-0-	-1802	-0-	3	1	219	2	Y	5					50
							6	9									
03	2201	X	404	-0-	-1797	-0-	7	1	393	2	Y	4					54
							4	9									
04	2130	X	96	-0-	-2034	-0-	1	1	80	2	Y	14					68
							15	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31290	X	28718	-0-	-2572	-0-	408	1	28308	2	Y	2					51
							2	9									
12	32333	X	27862	-0-	-4471	-0-	299	1	27561	2	Y	2					53
							2	9									
01	32333	X	26953	-0-	-5380	-0-	291	1	26654	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
02	29232	X	24563	-0-	-4669	-0-	346	1	24215	2	Y	2					23
							2	9									
03	30442	X	26025	-0-	-4417	-0-	458	1	25566	2	Y	1					24
							1	9									
04	28710	X	24975	-0-	-3735	-0-	431	1	24540	2	Y	4					28
							4	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	25905	-0-	-1875	-0-	1030	1	24875	2	N	-0-					-0-
12	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	1137	1	27180	2	N	-0-					-0-
01	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	1084	1	26252	2	N	-0-					-0-
02	25288	X	23422	-0-	-1866	-0-	913	1	22509	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	26418	-0-	-1885	-0-	1045	1	25373	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	24155	-0-	-3235	-0-	965	1	23190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 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
11	10500	X	7932	-0-	-2568	-0-	1407	1	6505	2	Y	18	83	1			114
							20	9									
12	10199	X	9376	-0-	-823	-0-	2847	1	6490	2	Y	35					149
							39	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	3301	1	6657	2	Y	27	97	1			79
							30	9									
02	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	2072	1	6458	2	Y	25					104
							28	9									
03	9393	X	8873	-0-	-520	-0-	1668	1	7176	2	Y	26					130
							29	9									
04	9660	X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22					152
							24	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

11	43350	X	38192	-0-	-5158	-0-	1519	1	36673	2	N	-0-					-0-
12	43214	X	38734	-0-	-4480	-0-	1556	1	37178	2	N	-0-					-0-
01	42935	X	37123	-0-	-5812	-0-	1472	1	35651	2	N	-0-					-0-
02	38483	X	33170	-0-	-5313	-0-	1293	1	31877	2	N	-0-					-0-
03	41013	X	35220	-0-	-5793	-0-	1393	1	33827	2	N	-0-					-0-
04	38190	X	32250	-0-	-5940	-0-	1288	1	30962	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

11	36210	X	32091	-0-	-4119	-0-	1276	1	30815	2	N	-0-					-0-
12	35991	X	32269	-0-	-3722	-0-	1296	1	30973	2	N	-0-					-0-
01	35681	X	31096	-0-	-4585	-0-	1233	1	29863	2	N	-0-					-0-
02	31726	X	28199	-0-	-3527	-0-	1099	1	27100	2	N	-0-					-0-
03	33759	X	30061	-0-	-3698	-0-	1189	1	28872	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	27758	-0-	-4342	-0-	1109	1	26649	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

*08	19158	X	14599	-0-	-4559	-0-	648	1	13950	3	N	1					3
							1	9									
*09	18240	X	14490	-0-	-3750	-0-	484	1	14006	3	N	-0-					3
*10	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	638	1	16510	3	N	-0-					3
*11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	792	1	18889	3	N	-0-					3
*12	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	802	1	18595	3	N	-0-					3
*01	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	1997	1	16728	3	N	-0-					3
*02	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	1755	1	14819	3	N	-0-					3
*03	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1799	1	15422	3	N	-0-					3
*04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	820	1	15515	3	N	-0-					3

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

*08	13206	X	11026	-0-	-2180	-0-	489	1	10537	3	N	-0-					2
*09	12780	X	9233	-0-	-3547	-0-	309	1	8924	3	N	-0-					2
*10	11935	X	10219	-0-	-1716	-0-	380	1	9839	3	N	-0-					2
*11	11190	X	9877	-0-	-1313	-0-	397	1	9480	3	N	-0-					2
*12	11377	X	9572	-0-	-1805	-0-	396	1	9176	3	N	-0-					2
*01	11036	X	9605	-0-	-1431	-0-	1024	1	8581	3	N	-0-					2
*02	9570	X	8637	-0-	-933	-0-	915	1	7722	3	N	-0-					2
*03	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	941	1	8064	3	N	-0-					2
04	9870	X	6196	-0-	-3674	-0-	311	1	5885	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	3010	1	14186	2	Y	-0-					-0-
12	17732	X	16884	-0-	-848	-0-	2308	1	14576	2	Y	-0-					-0-
01	17732	X	16646	-0-	-1086	-0-	3012	1	13634	2	Y	-0-					-0-
02	16617	X	16069	-0-	-548	-0-	2836	1	13233	2	Y	-0-					-0-
03	17763	X	16934	-0-	-829	-0-	3066	1	13868	2	Y	-0-					-0-
04	17190	X	16451	-0-	-739	-0-	2821	1	13630	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	15451	-0-	-2669	-0-	2705	1	12746	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15968	-0-	-2756	-0-	2183	1	13785	2	Y	-0-					-0-
01	18104	X	15159	-0-	-2945	-0-	2743	1	12416	2	Y	-0-					-0-
02	15892	X	13054	-0-	-2838	-0-	2305	1	10749	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	12641	-0-	-3820	-0-	2289	1	10352	2	Y	-0-					-0-
04	15450	X	11152	-0-	-4298	-0-	1912	1	9240	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	19990	-0-	-9830	-0-	1197	1	18747	2	N	42					370
							46	9									
12	29636	X	21780	-0-	-7856	-0-	1304	1	20428	2	N	44	195	1			219
							48	9									
01	24676	X	20661	-0-	-4015	-0-	1238	1	19395	2	N	25					244
							28	9									
02	22069	X	16537	-0-	-5532	-0-	990	1	15507	2	N	36					280
							40	9									
03	23591	X	18768	-0-	-4823	-0-	1124	1	17604	2	N	36					316
							40	9									
04	21090	X	19092	-0-	-1998	-0-	1523	1	17519	2	N	45					361
							50	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	871	1	13642	2	N	16					305
							18	9									
12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	2	N	23					328
							25	9									
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	857	1	13426	2	N	30					358
							33	9									
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	896	1	14039	2	N	25					383
							28	9									
03	15004	X	13586	-0-	-1418	-0-	814	1	12750	2	N	20					403
							22	9									
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	847	1	9740	2	N	14	193	1			224
							15	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
11	7560	X	4847	-0-	-2713	-0-	457	1	4382	2	Y	7	4	8			81
							8	9									
12	7812	X	3419	-0-	-4393	-0-	361	1	3058	2	Y	-0-					81
01	7564	X	5797	-0-	-1767	-0-	544	1	5253	2	Y	-0-					81
02	6757	X	6021	-0-	-736	-0-	1025	1	4996	2	Y	-0-					81
03	6758	X	4367	-0-	-2391	-0-	736	1	3631	2	Y	-0-					81
04	5610	X	3260	-0-	-2350	-0-	516	1	2741	2	Y	3	3	8			81
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	10860	-0-	-4170	-0-	1023	1	9817	2	Y	18	9	8			99
							20	9									
12	14074	X	10809	-0-	-3265	-0-	1142	1	9667	2	Y	-0-					99
01	14074	X	12028	-0-	-2046	-0-	1128	1	10900	2	Y	-0-					99
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	2360	1	11497	2	Y	7					106
							8	9									
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	1887	1	9315	2	Y	-0-					106
04	11640	X	6715	-0-	-4925	-0-	1063	1	5646	2	Y	5	5	8			106
							6	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
11	1500	X	502	-0-	-998	-0-	47	1	453	2	Y	2					80
							2	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					80
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	-0-					80
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	176	1	858	2	Y	-0-					80
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					80

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
*08	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	422	1	9080	3	N	1					2
							1	9									
*09	10200	X	8631	-0-	-1569	-0-	288	1	8343	3	N	-0-					2
*10	10447	X	9079	-0-	-1368	-0-	338	1	8741	3	N	-0-					2
*11	9720	X	8803	-0-	-917	-0-	354	1	8449	3	N	-0-					2
*12	9579	X	8833	-0-	-746	-0-	365	1	8468	3	N	-0-					2
*01	9517	X	7342	-0-	-2175	-0-	783	1	6559	3	N	-0-					2
*02	8497	X	6427	-0-	-2070	-0-	681	1	5746	3	N	-0-					2
*03	9083	X	6991	-0-	-2092	-0-	730	1	6261	3	N	-0-					2
04	8790	X	6390	-0-	-2400	-0-	321	1	6069	3	N	-0-					2

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
11	29850	X	22639	-0-	-7211	-0-	1304	1	21335	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	21914	-0-	-8869	-0-	1317	1	20597	2	N	-0-					-0-
01	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	2387	1	44277	2	N	-0-					-0-
02	40663	X	40663	-0-	-0-	-0-	2080	1	38583	2	N	-0-					-0-
03	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	2200	1	38339	2	N	-0-					-0-
*04	37942	X	37942	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	1841	1	30127	2	N	-0-					-0-
12	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	1768	1	27653	2	N	-0-					-0-
01	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	1438	1	26668	2	N	-0-					-0-
02	25723	X	22173	-0-	-3550	-0-	1134	1	21039	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	21621	-0-	-5876	-0-	1173	1	20448	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	16480	-0-	-10130	-0-	945	1	15535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	579	1	9321	3	N	-0-					3
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	531	1	8411	3	N	-0-					3
01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1016	1	8801	3	N	-0-					3
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1010	1	8703	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	10230	X	8027	-0-	-2203	-0-	847	1	7179	3	N	1					3
							1	9									
04	9900	X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4	1			1
							2	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10220	-0-	-700	-0-	598	1	9622	3	N	-0-					3
12	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	603	1	9567	3	N	-0-					3
01	10850	X	10188	-0-	-662	-0-	1054	1	9134	3	N	-0-					3
02	10150	X	9397	-0-	-753	-0-	977	1	8416	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	10571	X	9005	-0-	-1566	-0-	950	1	8054	3	N	1					3
							1	9									
04	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	420	1	7388	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34140	X	28259	-0-	-5881	-0-	1687	1	26422	2	N	136	198	1			429
							150	9									
12	35278	X	30867	-0-	-4411	-0-	1839	1	28811	2	N	197	191	1			435
							217	9									
01	34751	X	27973	-0-	-6778	-0-	1670	1	26165	2	N	125	198	1			362
							138	9									
02	29319	X	26806	-0-	-2513	-0-	1597	1	25025	2	N	167	194	1			335
							184	9									
03	31279	X	26524	-0-	-4755	-0-	1582	1	24786	2	N	142	196	1			281
							156	9									
04	29880	X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129					410
							142	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	3334	-0-	-4466	-0-	194	1	3114	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	7378	X	3044	-0-	-4334	-0-	179	1	2845	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	7285	X	2987	-0-	-4298	-0-	306	1	2653	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	6815	X	1696	-0-	-5119	-0-	174	1	1503	3	N	17	22	1			18
							19	9									
03	6944	X	5126	-0-	-1818	-0-	539	1	4566	3	N	19	20	1			17
							21	9									
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1			10
							15	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
11	22230	X	19512	-0-	-2718	-0-	277	1	19232	2	Y	3	2	8			48
							3	9									
12	22351	X	19518	-0-	-2833	-0-	209	1	19306	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
01	22351	X	18922	-0-	-3429	-0-	204	1	18714	2	Y	4	36	1			18
							4	9									
02	19952	X	17006	-0-	-2946	-0-	240	1	16765	2	Y	1					19
							1	9									
03	20522	X	17891	-0-	-2631	-0-	315	1	17575	2	Y	1					20
							1	9									
04	19500	X	16688	-0-	-2812	-0-	288	1	16397	2	Y	3					23
							3	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
11	21030	X	19581	-0-	-1449	-0-	278	1	19294	2	Y	8					76
							9	9									
12	21731	X	19381	-0-	-2350	-0-	208	1	19165	2	Y	7					83
							8	9									
01	21731	X	18899	-0-	-2832	-0-	204	1	18671	2	Y	22	60	1			45
							24	9									
02	19256	X	17431	-0-	-1825	-0-	246	1	17179	2	Y	5					50
							6	9									
03	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	312	1	17410	2	Y	4					54
							4	9									
04	19590	X	16393	-0-	-3197	-0-	282	1	16096	2	Y	14					68
							15	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
11	18780	X	5046	-0-	-13734	-0-	426	1	4489	2	Y	119	107	1			82
							131	9									
12	14105	X	2357	-0-	-11748	-0-	202	1	2023	2	Y	120	151	1			51
							132	9									
01	15531	X	5447	-0-	-10084	-0-	486	1	4855	2	Y	96	109	1			38
							106	9									
02	14529	X	6889	-0-	-7640	-0-	625	1	6211	2	Y	48	62	1			24
							53	9									
03	15531	X	9441	-0-	-6090	-0-	856	1	8531	2	Y	49	44	1			29
							54	9									
*04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1	12141	2	Y	58	69	1			18
							64	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
11	20490	X	17823	-0-	-2667	-0-	1544	1	16279	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	1826	1	18248	2	Y	-0-					-0-
01	21018	X	18717	-0-	-2301	-0-	1702	1	17006	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
02	19314	X	16721	-0-	-2593	-0-	1523	1	15139	2	Y	54	30	1			27
							59	9									
03	20088	X	16596	-0-	-3492	-0-	1498	1	14940	2	Y	144	85	1			86
							158	9									
04	19440	X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1	13879	2	Y	189	215	1			60
							208	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
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1006	1	16182	3	N	33					88
							36	9									
12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	979	1	15522	3	N	4					92
							4	9									
01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1636	1	14175	3	N	29					121
							32	9									
02	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	1578	1	13595	3	N	10	8	1			123
							11	9									
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1613	1	13677	3	N	14	99	1			38
							15	9									
*04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	807	1	14197	3	N	7	7	1			38
							8	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8611	-0-	-2579	-0-	683	1	7859	2	Y	63	52	1			139
							69	9									
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	789	1	9075	2	Y	76	58	1			157
							84	9									
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1136	1	10447	2	Y	106	64	1			199
							117	9									
02	8787	X	8620	-0-	-167	-0-	1323	1	7219	2	Y	71	75	1			195
							78	9									
03	9951	X	8174	-0-	-1777	-0-	903	1	7227	2	Y	40	77	1			158
							44	9									
04	11310	X	9838	-0-	-1472	-0-	1182	1	8600	2	Y	51	70	1			139
							56	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33600	X	27086	-0-	-6514	-0-	27082	2	4	9	Y	4					38
12	32240	X	27170	-0-	-5070	-0-	27163	2	7	9	Y	6					44
01	30969	X	26449	-0-	-4520	-0-	26434	2	15	9	Y	14					58
02	28188	X	24182	-0-	-4006	-0-	24169	2	13	9	Y	12	37	1			33
03	28923	X	24764	-0-	-4159	-0-	24757	2	7	9	Y	6					39
04	27090	X	23970	-0-	-3120	-0-	23966	2	4	9	Y	4					43

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
11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1895	1	20285	2	N	208	172	1			279
							229	9									
12	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1699	1	18567	2	N	208	197	1			290
							229	9									
01	20305	X	18855	-0-	-1450	-0-	1560	1	17083	2	N	193	187	1			296
							212	9									
02	20358	X	17943	-0-	-2415	-0-	1485	1	16224	2	N	213	194	1			315
							234	9									
03	21762	X	17452	-0-	-4310	-0-	1469	1	15963	2	N	18	191	1			142
							20	9									
04	21060	X	17651	-0-	-3409	-0-	1415	1	15853	2	N	348	362	1			128
							383	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
11	38790	X	29916	-0-	-8874	-0-	2512	1	26888	2	N	469	586	1			165
							516	9									
12	32488	X	29829	-0-	-2659	-0-	2425	1	26501	2	N	821	782	1			204
							903	9									
01	32488	X	28427	-0-	-4061	-0-	2320	1	25419	2	N	625	592	1			237
							688	9									
02	30392	X	26187	-0-	-4205	-0-	2145	1	23444	2	N	544	550	1			231
							598	9									
03	31093	X	25830	-0-	-5263	-0-	2127	1	23108	2	N	541	538	1			234
							595	9									
04	29910	X	23958	-0-	-5952	-0-	1920	1	21504	2	N	485	557	1			162
							534	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

11	29670	X	21926	-0-	-7744	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	23210	-0-	-5837	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	21954	-0-	-7000	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	19811	-0-	-4752	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21100	-0-	-3204	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	20581	-0-	-1889	-0-	20581	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

11	28320	X	24340	-0-	-3980	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	18445	-0-	-10819	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	18234	-0-	-10317	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
02	25491	X	16002	-0-	-9489	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	16819	-0-	-10182	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	15579	-0-	-8751	-0-	15579	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

11	36870	X	33717	-0-	-3153	-0-	1705	1	32012	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	29899	-0-	-2868	-0-	755	1	29144	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	29473	-0-	-8192	-0-	853	1	28620	2	N	-0-					-0-
02	35235	X	27529	-0-	-7706	-0-	1807	1	25722	2	N	-0-					-0-
03	36425	X	28042	-0-	-8383	-0-	2155	1	25887	2	N	-0-					-0-
04	33720	X	27778	-0-	-5942	-0-	700	1	27078	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	332	1	3818	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	329	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3959	-0-	-784	-0-	317	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3729	-0-	-708	-0-	716	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	781	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	540	1	3271	2	Y	-0-					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6780	2	176	9	N	160	338	1			272
12	15283	X	8283	-0-	-7000	-0-	8082	2	201	9	N	183	169	1			286
01	12555	X	8984	-0-	-3571	-0-	8802	2	182	9	N	165	170	1			281
02	11745	X	8132	-0-	-3613	-0-	7934	2	198	9	N	180	172	1			289
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9722	2	173	9	N	157	171	1			275
*04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8769	2	194	9	N	176					451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 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
11	28050	X	27626	-0-	-424	-0-	27625	2	1	9	Y	1					37
12	32116	X	27875	-0-	-4241	-0-	27861	2	14	9	Y	13					50
01	31031	X	27302	-0-	-3729	-0-	27293	2	9	9	Y	8					58
02	28391	X	24679	-0-	-3712	-0-	24670	2	9	9	Y	8	37	1			29
03	29357	X	25821	-0-	-3536	-0-	25814	2	7	9	Y	6					35
04	27630	X	24390	-0-	-3240	-0-	24388	2	2	9	Y	2					37

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
11	36660	X	30907	-0-	-5753	-0-	30900	2	7	9	Y	6					41
12	35619	X	30905	-0-	-4714	-0-	30905	2			Y	-0-					41
01	34348	X	30303	-0-	-4045	-0-	30303	2			Y	-0-					41
02	31581	X	27735	-0-	-3846	-0-	27727	2	8	9	Y	7	26	1			22
03	32891	X	28947	-0-	-3944	-0-	28939	2	8	9	Y	7					29
04	30900	X	27359	-0-	-3541	-0-	27356	2	3	9	Y	3					32

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
11	0	W	17792	-0-	17792	645192	1504	1	16100	2	N	171	248	1			114
							188	9									
12	662332	X	17140	-0-	-645192	-0-	1417	1	15485	2	N	216	197	1			133
							238	9									
01	24521	X	21181	-0-	-3340	-0-	1751	1	19176	2	N	231	189	1			175
							254	9									
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	1884	1	20592	2	N	201	187	1			189
							221	9									
03	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	1876	1	20379	2	N	197	172	1			214
							217	9									
04	20490	X	18853	-0-	-1637	-0-	1530	1	17143	2	N	164	186	1			192
							180	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
11	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	458	1	8492	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9163	-0-	-633	-0-	488	1	8675	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	544	1	8516	2	Y	-0-					-0-
02	9106	X	7371	-0-	-1735	-0-	434	1	6937	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	546	1	8435	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8836	-0-	-104	-0-	552	1	8284	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	18471	-0-	-7749	-0-	944	1	17527	2	Y	-0-					-0-
12	23684	X	18091	-0-	-5593	-0-	963	1	17128	2	Y	-0-					-0-
01	23684	X	17269	-0-	-6415	-0-	1037	1	16232	2	Y	-0-					-0-
02	20706	X	15580	-0-	-5126	-0-	917	1	14663	2	Y	-0-					-0-
03	20553	X	16328	-0-	-4225	-0-	993	1	15335	2	Y	-0-					-0-
04	18480	X	15435	-0-	-3045	-0-	965	1	14470	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
11	22920	X	15187	-0-	-7733	-0-	777	1	14410	2	Y	-0-					-0-
12	20212	X	14672	-0-	-5540	-0-	781	1	13891	2	Y	-0-					-0-
01	20212	X	14119	-0-	-6093	-0-	848	1	13271	2	Y	-0-					-0-
02	16907	X	12772	-0-	-4135	-0-	752	1	12020	2	Y	-0-					-0-
03	16864	X	12866	-0-	-3998	-0-	782	1	12084	2	Y	-0-					-0-
04	15180	X	12301	-0-	-2879	-0-	769	1	11532	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 #: 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
11	26130	X	16783	-0-	-9347	-0-	858	1	15925	2	Y	-0-					-0-
12	24025	X	16793	-0-	-7232	-0-	894	1	15899	2	Y	-0-					-0-
01	23746	X	14235	-0-	-9511	-0-	855	1	13380	2	Y	-0-					-0-
02	19662	X	15149	-0-	-4513	-0-	892	1	14257	2	Y	-0-					-0-
03	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	888	1	13717	2	Y	-0-					-0-
04	16770	X	13660	-0-	-3110	-0-	854	1	12806	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
11	27660	X	22119	-0-	-5541	-0-	22054	2	65	9	N	59	199	1			246
12	27621	X	22060	-0-	-5561	-0-	21979	2	81	9	N	74					320
01	26381	X	20976	-0-	-5405	-0-	20891	2	85	9	N	77					397
02	24679	X	18867	-0-	-5812	-0-	18798	2	69	9	N	63	195	1			265
03	23901	X	15362	-0-	-8539	-0-	15301	2	61	9	N	55					320
04	22110	X	13616	-0-	-8494	-0-	13555	2	61	9	N	55					375

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
11	23160	X	11542	-0-	-11618	-0-	665	1	10877	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	10887	-0-	-13045	-0-	654	1	10233	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	11725	-0-	-11091	-0-	600	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	21344	X	12032	-0-	-9312	-0-	615	1	11417	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	9755	-0-	-4598	-0-	529	1	9226	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9618	-0-	-1932	-0-	551	1	9067	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
11	21450	X	20660	-0-	-790	-0-	3617	1	17043	2	Y	-0-					-0-
12	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	3185	1	20121	2	Y	-0-					-0-
01	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	4508	1	20408	2	Y	-0-					-0-
02	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	4185	1	19521	2	Y	-0-					-0-
03	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	4599	1	20795	2	Y	-0-					-0-
04	21480	X	20366	-0-	-1114	-0-	3491	1	16875	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
11	27360	X	24578	-0-	-2782	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	22724	-0-	-5548	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	21180	-0-	-6038	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
02	24476	X	19570	-0-	-4906	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	20414	-0-	-5254	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	19426	-0-	-5144	-0-	19426	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	19902	-0-	-4428	-0-	2320	1	17454	2	Y	116	90	1			110
							128	9									
12	25141	X	24011	-0-	-1130	-0-	2798	1	21143	2	Y	64	105	1			69
							70	9									
01	25720	X	25720	-0-	-0-	-0-	2930	1	22604	2	Y	169	84	1			154
							186	9									
02	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	2858	1	20953	2	Y	33	114	1			73
							36	9									
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	2962	1	22418	2	Y	23	59	1			37
							25	9									
04	24900	X	19566	-0-	-5334	-0-	2343	1	17197	2	Y	24	21	1			40
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	5655	-0-	-3915	-0-	661	1	4977	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
12	5704	X	2028	-0-	-3676	-0-	235	1	1778	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
01	5704	X	836	-0-	-4868	-0-	94	1	725	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
02	5336	X	3290	-0-	-2046	-0-	393	1	2884	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
03	5704	X	2153	-0-	-3551	-0-	250	1	1891	2	Y	11	13	1			14
							12	9									
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	6	8	1			12

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	17841	-0-	-3609	-0-	2078	1	15635	2	Y	116	90	1			110
							128	9									
12	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	2868	1	21672	2	Y	99	105	1			104
							109	9									
01	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	2897	1	22348	2	Y	124	115	1			113
							136	9									
02	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	3456	1	25335	2	Y	78	84	1			107
							86	9									
03	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	3211	1	24302	2	Y	65	86	1			86
							72	9									
04	24570	X	22202	-0-	-2368	-0-	2653	1	19473	2	Y	69	47	1			108
							76	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 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
11	29310	X	25788	-0-	-3522	-0-	2985	1	22464	2	Y	308	349	1			292
							339	9									
12	30101	X	25812	-0-	-4289	-0-	2987	1	22572	2	Y	230	278	1			244
							253	9									
01	30101	X	28087	-0-	-2014	-0-	3199	1	24677	2	Y	192	261	1			175
							211	9									
02	25926	X	24132	-0-	-1794	-0-	2880	1	21112	2	Y	127	130	1			172
							140	9									
03	26660	X	23646	-0-	-3014	-0-	2745	1	20781	2	Y	109	139	1			142
							120	9									
04	27180	X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	1			159
							105	9									

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
11	19170	X	16268	-0-	-2902	-0-	1391	1	14668	2	Y	190	166	1			130
							209	9									
12	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1637	1	16357	2	Y	194	242	1			82
							213	9									
01	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	1490	1	14882	2	Y	322	275	1			129
							354	9									
02	15718	X	12633	-0-	-3085	-0-	1125	1	11187	2	Y	292	274	1			147
							321	9									
03	17112	X	13413	-0-	-3699	-0-	1204	1	12001	2	Y	189	223	1			113
							208	9									
04	16560	X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	1			73
							253	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34620	X	19273	-0-	-15347	-0-	19112	2	161	9	N	146					469
12	35774	X	14760	-0-	-21014	-0-	14592	2	168	9	N	153	202	1			420
01	32643	X	14986	-0-	-17657	-0-	14800	2	186	9	N	169	197	1			392
02	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	28411	2	222	9	N	202	194	1			400
03	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	31655	2	239	9	N	217	195	1			422
*04	30227	X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	1			433

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 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
11	28080	X	23950	-0-	-4130	-0-	23850	2	100	9	N	91					402
12	29016	X	23236	-0-	-5780	-0-	23105	2	131	9	N	119	196	1			325
01	27838	X	23162	-0-	-4676	-0-	23035	2	127	9	N	115					440
02	24157	X	21063	-0-	-3094	-0-	20953	2	110	9	N	100	196	1			344
03	25575	X	23556	-0-	-2019	-0-	23433	2	123	9	N	112	194	1			262
04	23940	X	21496	-0-	-2444	-0-	21394	2	102	9	N	93					355

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	63	31	1			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	57	1			102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	108	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	48	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	40	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			37

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	24241	-0-	-3419	-0-	379	1	23862	2	N	-0-					-0-
12	26970	X	25357	-0-	-1613	-0-	454	1	24903	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24904	-0-	-2066	-0-	425	1	24479	2	N	-0-					-0-
02	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	444	1	23212	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	23746	-0-	-1612	-0-	428	1	23318	2	N	-0-					-0-
04	24540	X	22129	-0-	-2411	-0-	393	1	21736	2	N	-0-					-0-

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
11	34050	X	22025	-0-	-12025	-0-	344	1	21681	2	N	-0-					-0-
12	34224	X	26258	-0-	-7966	-0-	471	1	25787	2	N	-0-					-0-
01	31031	X	25018	-0-	-6013	-0-	427	1	24591	2	N	-0-					-0-
02	25404	X	23869	-0-	-1535	-0-	448	1	23421	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	25722	-0-	-535	-0-	464	1	25258	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23867	-0-	-1543	-0-	424	1	23443	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57780	X	43823	-0-	-13957	-0-	2629	1	41194	2	N	-0-					-0-
12	57133	X	43140	-0-	-13993	-0-	2588	1	40552	2	N	-0-					-0-
01	55769	X	40084	-0-	-15685	-0-	2405	1	37679	2	N	-0-					-0-
02	48662	X	36107	-0-	-12555	-0-	2166	1	33941	2	N	-0-					-0-
03	49693	X	40117	-0-	-9576	-0-	2407	1	37710	2	N	-0-					-0-
04	43830	X	37254	-0-	-6576	-0-	2235	1	35019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	20398	-0-	-212	-0-	3962	1	16426	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
12	21297	X	18683	-0-	-2614	-0-	3870	1	14792	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
01	22816	X	17350	-0-	-5466	-0-	3552	1	13772	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
02	21344	X	17458	-0-	-3886	-0-	3492	1	13955	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
03	22816	X	17548	-0-	-5268	-0-	3540	1	13997	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
04	20400	X	15914	-0-	-4486	-0-	3246	1	12667	2	Y	1					12
							1	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

11	34590	X	27286	-0-	-7304	-0-	427	1	26859	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	24434	-0-	-11185	-0-	438	1	23996	2	N	-0-					-0-
01	34162	X	20978	-0-	-13184	-0-	358	1	20620	2	N	-0-					-0-
02	31233	X	17154	-0-	-14079	-0-	322	1	16832	2	N	-0-					-0-
03	32519	X	21099	-0-	-11420	-0-	380	1	20719	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	19246	-0-	-8054	-0-	342	1	18904	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

11	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	2194	1	34367	2	N	-0-					-0-
12	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	2295	1	35949	2	N	-0-					-0-
01	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	2144	1	33589	2	N	-0-					-0-
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1886	1	29541	2	N	-0-					-0-
03	33263	X	31489	-0-	-1774	-0-	1889	1	29600	2	N	-0-					-0-
04	32190	X	30727	-0-	-1463	-0-	1844	1	28883	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

11	6450	X	6081	-0-	-369	-0-	479	1	5510	2	N	84	174	1			47
							92	9									
12	6665	X	6187	-0-	-478	-0-	489	1	5618	2	N	73					120
							80	9									
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	908	1	8343	2	N	86					206
							95	9									
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1018	1	5553	2	N	29	174	1			61
							32	9									
03	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	669	1	5355	2	N	45					106
							50	9									
*04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	899	1	6540	2	N	47					153
							52	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

11	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	1201	1	22537	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	18432	-0-	-571	-0-	465	1	17967	2	N	-0-					-0-
01	27714	X	19651	-0-	-8063	-0-	569	1	19082	2	N	-0-					-0-
02	25926	X	18362	-0-	-7564	-0-	1205	1	17157	2	N	-0-					-0-
03	27032	X	17651	-0-	-9381	-0-	1357	1	16294	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	17714	-0-	-6016	-0-	447	1	17267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	2	1			1
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	2	1			2
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	3	1			2
02	1624	X	464	-0-	-1160	-0-	93	1	370	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	141	1	557	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	Y	1					2
							1	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

11	65370	X	39500	-0-	-25870	-0-	561	1	38937	2	Y	2					236
							2	9									
12	59458	X	38470	-0-	-20988	-0-	412	1	38056	2	Y	2	142	1			96
							2	9									
01	54777	X	36167	-0-	-18610	-0-	390	1	35766	2	Y	10					106
							11	9									
02	44950	X	32862	-0-	-12088	-0-	463	1	32378	2	Y	19					125
							21	9									
03	44733	X	33094	-0-	-11639	-0-	582	1	32512	2	Y	-0-					125
04	39510	X	NO RPT	-0-	-39510	-0-					Y	NO RPT					125

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

11	6780	X	173	-0-	-6607	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	65	-0-	-6941	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

11	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	47338	2	919	9	Y	835	790	1			325
12	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	42436	2	715	9	Y	650	739	1	21	8	215
01	39972	X	39972	-0-	-0-	-0-	39475	2	497	9	Y	452	485	1	15	8	167
02	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35202	2	378	9	Y	344	270	1			241
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37406	2	283	9	Y	257	344	1	7	8	147
*04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35478	2	223	9	Y	203	234	1			116

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

11	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	45835	2	472	9	Y	429	413	1			167
12	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	42317	2	344	9	Y	313	373	1			107
01	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	37839	2	268	9	Y	244	258	1			93
02	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	32333	2	128	9	Y	116	128	1			81
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	32544	2	103	9	Y	94	118	1	3	8	54
*04	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29606	2	127	9	Y	115	103	1			66

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

11	40290	X	17430	-0-	-22860	-0-	1046	1	16384	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	22120	-0-	-12848	-0-	1327	1	20793	2	N	-0-					-0-
01	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2205	1	34539	2	N	-0-					-0-
02	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	1813	1	28401	2	N	-0-					-0-
03	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	1847	1	28935	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	29522	-0-	-6028	-0-	1771	1	27751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	40860	X	33081	-0-	-7779	-0-	32942	2	139	9	N	126					218
12	41075	X	32253	-0-	-8822	-0-	32104	2	149	9	N	135	186	1	2	8	165
01	39959	X	28213	-0-	-11746	-0-	28084	2	129	9	N	117	180	1	2	8	100
02	35032	X	25509	-0-	-9523	-0-	25397	2	112	9	N	102					202
03	35495	X	29480	-0-	-6015	-0-	29357	2	123	9	N	112	176	1	1	8	137
04	33090	X	18551	-0-	-14539	-0-	18485	2	66	9	N	60					197

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
11	48030	X	36645	-0-	-11385	-0-	2199	1	34446	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	34365	-0-	-11918	-0-	2062	1	32303	2	N	-0-					-0-
01	44206	X	27303	-0-	-16903	-0-	1638	1	25665	2	N	-0-					-0-
02	39498	X	22721	-0-	-16777	-0-	1363	1	21358	2	N	-0-					-0-
03	41881	X	25555	-0-	-16326	-0-	1533	1	24022	2	N	-0-					-0-
04	36660	X	24368	-0-	-12292	-0-	1462	1	22906	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
11	29040	X	27877	-0-	-1163	-0-	1673	1	26204	2	N	-0-					-0-
12	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	1535	1	24053	2	N	-0-					-0-
01	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	1309	1	20516	2	N	-0-					-0-
02	26941	X	19202	-0-	-7739	-0-	1152	1	18050	2	N	-0-					-0-
03	28799	X	15215	-0-	-13584	-0-	913	1	14302	2	N	-0-					-0-
04	27870	X	14327	-0-	-13543	-0-	860	1	13467	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
11	42900	X	33022	-0-	-9878	-0-	32869	2	153	9	N	139	187	1			87
12	42470	X	31861	-0-	-10609	-0-	31712	2	149	9	N	135					222
01	40858	X	36337	-0-	-4521	-0-	36165	2	172	9	N	156	189	1	2	8	187
02	36685	X	31429	-0-	-5256	-0-	31276	2	153	9	N	139	177	1			149
03	37634	X	30669	-0-	-6965	-0-	30536	2	133	9	N	121	181	1	1	8	88
04	35160	X	31084	-0-	-4076	-0-	30959	2	125	9	N	114					202

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
11	28200	X	23732	-0-	-4468	-0-	2015	1	21563	2	N	140					347
							154	9									
12	28551	X	22147	-0-	-6404	-0-	1842	1	20131	2	N	158	194	1			311
							174	9									
01	28551	X	20224	-0-	-8327	-0-	1677	1	18375	2	N	156	183	1			284
							172	9									
02	26680	X	18915	-0-	-7765	-0-	1573	1	17196	2	N	133	180	1			237
							146	9									
03	27342	X	18126	-0-	-9216	-0-	1516	1	16465	2	N	132	173	1			196
							145	9									
04	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662	2	N	175	186	1			185
							193	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 #: 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
11	30090	X	6556	-0-	-23534	-0-	603	1	5888	2	N	59					217
							65	9									
12	30101	X	21292	-0-	-8809	-0-	2516	1	18559	2	N	197	183	1			231
							217	9									
01	27745	X	19452	-0-	-8293	-0-	2378	1	16900	2	N	158	197	1			192
							174	9									
02	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	2243	1	14940	2	N	127					319
							140	9									
03	21297	X	16464	-0-	-4833	-0-	1571	1	14755	2	N	125	180	1			264
							138	9									
04	20610	X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110	2	N	117	189	1			192
							129	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
11	30480	X	4846	-0-	-25634	-0-	443	1	4322	2	N	74					233
							81	9									
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	2832	1	20888	2	N	202	196	1			239
							222	9									
01	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	2505	1	17803	2	N	192	195	1			236
							211	9									
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	2014	1	13413	2	N	129	181	1			184
							142	9									
03	23932	X	16619	-0-	-7313	-0-	1586	1	14897	2	N	124					308
							136	9									
04	23160	X	15728	-0-	-7432	-0-	1503	1	14081	2	N	131	184	1			255
							144	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
11	33030	X	12056	-0-	-20974	-0-	1111	1	10851	2	N	85	85	1			278
							94	9									
12	17515	X	12537	-0-	-4978	-0-	1492	1	11005	2	N	36					314
							40	9									
01	15035	X	11520	-0-	-3515	-0-	1418	1	10081	2	N	19	179	1			154
							21	9									
02	12673	X	9709	-0-	-2964	-0-	1257	1	8373	2	N	72					226
							79	9									
03	12834	X	10833	-0-	-2001	-0-	1035	1	9720	2	N	71					297
							78	9									
04	12120	X	11468	-0-	-652	-0-	1098	1	10289	2	N	74	187	1			184
							81	9									

M.T. COLE (AW) 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
11	97800	X	31254	-0-	-66546	-0-	2869	1	28016	2	N	335	392	1			340
							369	9									
12	41416	X	31260	-0-	-10156	-0-	3683	1	27168	2	N	372	386	1			326
							409	9									
01	37851	X	31433	-0-	-6418	-0-	3845	1	27326	2	N	238	194	1			370
							262	9									
02	33205	X	28004	-0-	-5201	-0-	3619	1	24100	2	N	259	190	1			439
							285	9									
03	35495	X	28753	-0-	-6742	-0-	2739	1	25725	2	N	263	362	1			340
							289	9									
04	31260	X	27211	-0-	-4049	-0-	2599	1	24346	2	N	242	179	1			403
							266	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	48233	2	570	9	Y	518	456	1			202
12	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	45517	2	518	9	Y	471	512	1			161
01	41797	X	41797	-0-	-0-	-0-	41406	2	391	9	Y	355	380	1			136
02	37554	X	37554	-0-	-0-	-0-	37101	2	453	9	Y	412	259	1			289
03	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	37364	2	498	9	Y	453	473	1	5	8	264
*04	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	34543	2	459	9	Y	417	443	1			238

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

11	35370	X	23209	-0-	-12161	-0-	2703	1	20341	2	Y	150	115	1			142
							165	9									
12	33697	X	19892	-0-	-13805	-0-	2312	1	17470	2	Y	100	136	1			106
							110	9									
01	33077	X	12811	-0-	-20266	-0-	1445	1	11147	2	Y	199	123	1			182
							219	9									
02	30943	X	2834	-0-	-28109	-0-	316	1	2317	2	Y	183	135	1			230
							201	9									
03	28830	X	16963	-0-	-11867	-0-	1945	1	14721	2	Y	270	186	1			314
							297	9									
04	23220	X	18261	-0-	-4959	-0-	2162	1	15871	2	Y	207	173	1			348
							228	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

11	42540	X	36506	-0-	-6034	-0-	36319	2	187	9	N	170	176	1			199
12	42594	X	34980	-0-	-7614	-0-	34789	2	191	9	N	174	185	1	1	8	187
01	41447	X	35790	-0-	-5657	-0-	35591	2	199	9	N	181	178	1	2	8	188
02	38164	X	31697	-0-	-6467	-0-	31519	2	178	9	N	162	181	1			169
03	40362	X	29196	-0-	-11166	-0-	29038	2	158	9	N	144	186	1	2	8	125
04	36510	X	28739	-0-	-7771	-0-	28601	2	138	9	N	125					250

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

11	38400	X	27948	-0-	-10452	-0-	27810	2	138	9	N	125					190
12	36704	X	27259	-0-	-9445	-0-	27112	2	147	9	N	134	185	1	2	8	137
01	34379	X	14174	-0-	-20205	-0-	14090	2	84	9	N	76	1	8			212
02	27028	X	-0-	-0-	-27028	-0-					N	-0-					212
03	28892	X	25919	-0-	-2973	-0-	25806	2	113	9	N	103	152	1	3	8	160
04	27960	X	25387	-0-	-2573	-0-	25273	2	114	9	N	104	169	1			95

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

11	48540	X	28677	-0-	-19863	-0-	407	1	28270	2	Y	-0-					12
12	36456	X	29558	-0-	-6898	-0-	317	1	29241	2	Y	-0-	7	1			5
01	33883	X	25712	-0-	-8171	-0-	277	1	25435	2	Y	-0-					5
02	31697	X	22017	-0-	-9680	-0-	310	1	21707	2	Y	-0-					5
03	33883	X	21107	-0-	-12776	-0-	371	1	20736	2	Y	-0-					5
04	28680	X	19242	-0-	-9438	-0-	332	1	18910	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62670	X	34072	-0-	-28598	-0-	484	1	33584	2	Y	4	3	8			66
							4	9									
12	54312	X	33099	-0-	-21213	-0-	355	1	32743	2	Y	1	40	1			27
							1	9									
01	46717	X	31078	-0-	-15639	-0-	335	1	30737	2	Y	5					32
							6	9									
02	39092	X	28125	-0-	-10967	-0-	396	1	27718	2	Y	10					42
							11	9									
03	38657	X	28317	-0-	-10340	-0-	498	1	27819	2	Y	-0-					42
04	34080	X	26551	-0-	-7529	-0-	458	1	26074	2	Y	17					59
							19	9									

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

11	45150	X	27030	-0-	-18120	-0-	384	1	26646	2	Y	-0-					10
12	46655	X	24593	-0-	-22062	-0-	264	1	24329	2	Y	-0-	6	1			4
01	46655	X	21515	-0-	-25140	-0-	232	1	21283	2	Y	-0-					4
02	35032	X	17340	-0-	-17692	-0-	244	1	17096	2	Y	-0-					4
03	32426	X	18274	-0-	-14152	-0-	321	1	17953	2	Y	-0-					4
04	27030	X	15423	-0-	-11607	-0-	266	1	15157	2	Y	-0-					4

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

11	96960	X	64555	-0-	-32405	-0-	64555	2			N	-0-					-0-
12	100192	X	70106	-0-	-30086	-0-	70106	2			N	-0-					-0-
01	100192	X	63554	-0-	-36638	-0-	63554	2			N	-0-					-0-
02	85376	X	54178	-0-	-31198	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
03	75423	X	54876	-0-	-20547	-0-	54876	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	49979	-0-	-17851	-0-	49979	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

11	93780	X	67965	-0-	-25815	-0-	67965	2			N	-0-					-0-
12	96906	X	62823	-0-	-34083	-0-	62823	2			N	-0-					-0-
01	96906	X	58827	-0-	-38079	-0-	58827	2			N	-0-					-0-
02	78271	X	50923	-0-	-27348	-0-	50923	2			N	-0-					-0-
03	73284	X	50163	-0-	-23121	-0-	50163	2			N	-0-					-0-
04	67980	X	45279	-0-	-22701	-0-	45279	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

11	97350	X	56694	-0-	-40656	-0-	56694	2			N	-0-					-0-
12	100595	X	45723	-0-	-54872	-0-	45723	2			N	-0-					-0-
01	100595	X	50090	-0-	-50505	-0-	50090	2			N	-0-					-0-
02	84158	X	52534	-0-	-31624	-0-	52534	2			N	-0-					-0-
03	72230	X	52155	-0-	-20075	-0-	52155	2			N	-0-					-0-
04	56700	X	47898	-0-	-8802	-0-	47898	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

11	98340	X	74163	-0-	-24177	-0-	74163	2			N	-0-					-0-
12	101618	X	73739	-0-	-27879	-0-	73739	2			N	-0-					-0-
01	101618	X	68572	-0-	-33046	-0-	68572	2			N	-0-					-0-
02	90103	X	56915	-0-	-33188	-0-	56915	2			N	-0-					-0-
03	84475	X	56965	-0-	-27510	-0-	56965	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	NO RPT	-0-	-74160	-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
11	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	45295	2	303	9	Y	275	245	1			107
12	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	46746	2	277	9	Y	252	273	1			86
01	44984	X	44984	-0-	-0-	-0-	44658	2	326	9	Y	296	267	1	3	8	112
02	41154	X	41154	-0-	-0-	-0-	40882	2	272	9	Y	247	186	1	1	8	172
03	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	41629	2	323	9	Y	294	291	1	4	8	171
*04	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	37813	2	209	9	Y	190	252	1			109

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

11	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	3021	1	12523	2	Y	42	58	1			40
							46	9									
12	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	3700	1	14142	2	Y	74	54	1			60
							81	9									
01	19437	X	17245	-0-	-2192	-0-	3516	1	13630	2	Y	90	92	1			58
							99	9									
02	17371	X	16106	-0-	-1265	-0-	3213	1	12843	2	Y	45	35	1			68
							50	9									
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	3436	1	13586	2	Y	45	65	1			48
							50	9									
04	17340	X	15909	-0-	-1431	-0-	3244	1	12661	2	Y	4					52
							4	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31494	2	143	9	N	130	191	1			328
12	39494	X	31225	-0-	-8269	-0-	31080	2	145	9	N	132					460
01	38626	X	29116	-0-	-9510	-0-	28966	2	150	9	N	136	196	1			400
02	35177	X	29150	-0-	-6027	-0-	29025	2	125	9	N	114	189	1			325
03	34906	X	26115	-0-	-8791	-0-	25996	2	119	9	N	108					433
04	31650	X	24358	-0-	-7292	-0-	24248	2	110	9	N	100	191	1			342

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

11	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29480	2	87	9	N	79					356
12	35216	X	31048	-0-	-4168	-0-	30937	2	111	9	N	101	194	1			263
01	35216	X	26613	-0-	-8603	-0-	26516	2	97	9	N	88					351
02	31204	X	25743	-0-	-5461	-0-	25655	2	88	9	N	80	196	1			235
03	31062	X	25880	-0-	-5182	-0-	25795	2	85	9	N	77					312
04	30060	X	23161	-0-	-6899	-0-	23082	2	79	9	N	72					384

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

11	53190	X	32564	-0-	-20626	-0-	3003	1	29323	2	N	216	191	1			325
							238	9									
12	43369	X	31574	-0-	-11795	-0-	3766	1	27775	2	N	30	198	1			157
							33	9									
01	39401	X	30947	-0-	-8454	-0-	3764	1	26754	2	N	390	390	1			157
							429	9									
02	35844	X	27515	-0-	-8329	-0-	3568	1	23762	2	N	168					325
							185	9									
03	36735	X	27412	-0-	-9323	-0-	2620	1	24607	2	N	168	358	1			135
							185	9									
04	32550	X	28135	-0-	-4415	-0-	2695	1	25250	2	N	173					308
							190	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 #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59160	X	17383	-0-	-41777	-0-	1596	1	15583	2	N	185					408
							204	9									
12	61132	X	24576	-0-	-36556	-0-	2900	1	21387	2	N	263	393	1			278
							289	9									
01	24769	X	19296	-0-	-5473	-0-	2357	1	16756	2	N	166	192	1			252
							183	9									
02	23171	X	17446	-0-	-5725	-0-	2256	1	15027	2	N	148					400
							163	9									
03	24769	X	18620	-0-	-6149	-0-	1775	1	16672	2	N	157	182	1			375
							173	9									
04	23790	X	13294	-0-	-10496	-0-	1271	1	11903	2	N	109	180	1			304
							120	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					109
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

11	103710	X	10773	-0-	-92937	-0-	912	1	9763	2	N	89	145	1			106
							98	9									
12	107167	X	9944	-0-	-97223	-0-	825	1	9014	2	N	95					201
							105	9									
01	107167	X	7600	-0-	-99567	-0-	628	1	6875	2	N	88	183	1			106
							97	9									
02	10672	X	2378	-0-	-8294	-0-	195	1	2128	2	N	50					156
							55	9									
03	11408	X	10229	-0-	-1179	-0-	855	1	9288	2	N	78	181	1			53
							86	9									
*04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1395	1	15625	2	N	98					151
							108	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

11	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	36610	2	206	9	N	187	192	1			308
12	37586	X	37586	-0-	-0-	-0-	37352	2	234	9	N	213	197	1			324
01	37754	X	37754	-0-	-0-	-0-	37506	2	248	9	N	225	195	1			354
02	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30172	2	162	9	N	147	191	1			310
03	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	29919	2	147	9	N	134	194	1			250
*04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	27745	2	133	9	N	121					371

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

11	40530	X	22551	-0-	-17979	-0-	2078	1	20288	2	N	168	113	1			250
							185	9									
12	41881	X	22008	-0-	-19873	-0-	2612	1	19266	2	N	118	184	1			184
							130	9									
01	41881	X	16928	-0-	-24953	-0-	2073	1	14734	2	N	110					294
							121	9									
02	21808	X	14765	-0-	-7043	-0-	1914	1	12745	2	N	96	189	1			201
							106	9									
03	23312	X	16148	-0-	-7164	-0-	1543	1	14496	2	N	99					300
							109	9									
04	22560	X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1			212
							102	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 #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65910	X	23326	-0-	-42584	-0-	2143	1	20921	2	N	238	186	1			257
							262	9									
12	68107	X	21201	-0-	-46906	-0-	2507	1	18492	2	N	184	178	1			263
							202	9									
01	68107	X	21328	-0-	-46779	-0-	2608	1	18538	2	N	165	168	1			260
							182	9									
02	22562	X	16513	-0-	-6049	-0-	2137	1	14233	2	N	130	180	1			210
							143	9									
03	24118	X	18274	-0-	-5844	-0-	1744	1	16380	2	N	136	182	1			164
							150	9									
04	23340	X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132					296
							145	9									

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

11	110567	X	110567	-0-	-0-	-0-	110567	2			N	-0-					-0-
12	126176	X	126176	-0-	-0-	-0-	126176	2			N	-0-					-0-
01	125860	X	124081	-0-	-1779	-0-	124081	2			N	-0-					-0-
02	117740	X	109698	-0-	-8042	-0-	109698	2			N	-0-					-0-
03	125860	X	101983	-0-	-23877	-0-	101983	2			N	-0-					-0-
04	121800	X	90951	-0-	-30849	-0-	90951	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

11	105453	X	105453	-0-	-0-	-0-	105453	2			N	-0-					-0-
12	128185	X	122582	-0-	-5603	-0-	122582	2			N	-0-					-0-
01	128185	X	124364	-0-	-3821	-0-	124364	2			N	-0-					-0-
02	119915	X	112185	-0-	-7730	-0-	112185	2			N	-0-					-0-
03	128185	X	101803	-0-	-26382	-0-	101803	2			N	-0-					-0-
04	120360	X	91519	-0-	-28841	-0-	91519	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

11	33060	X	29783	-0-	-3277	-0-	2510	1	26859	2	N	376	392	1			268
							414	9									
12	34162	X	29879	-0-	-4283	-0-	2469	1	26981	2	N	390	387	1			271
							429	9									
01	34162	X	27924	-0-	-6238	-0-	2301	1	25204	2	N	381	376	1			276
							419	9									
02	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	2178	1	23799	2	N	332	381	1			227
							365	9									
03	32922	X	27183	-0-	-5739	-0-	2261	1	24567	2	N	323	373	1			177
							355	9									
04	29790	X	23757	-0-	-6033	-0-	1922	1	21531	2	N	276	188	1			265
							304	9									

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

11	82747	X	82747	-0-	-0-	-0-	82747	2			N	-0-					-0-
12	93434	X	89953	-0-	-3481	-0-	89953	2			N	-0-					-0-
01	93434	X	90226	-0-	-3208	-0-	90226	2			N	-0-					-0-
02	87406	X	75419	-0-	-11987	-0-	75419	2			N	-0-					-0-
03	93434	X	73183	-0-	-20251	-0-	73183	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					177
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					177
01	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	5620	3			N	-0-					177
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5267	3	169	9	N	154	154	1			177
03	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-					177
04	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	5337	3			N	-0-					177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5823	-0-	-417	-0-	5823	3			N	-0-					2
12	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	3			N	-0-					2
01	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	3			N	-0-					2
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					2
03	6014	X	6002	-0-	-12	-0-	6002	3			N	-0-					2
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					17
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					17
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					17
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					17
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					17
04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	2741	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7952	-0-	-478	-0-	7952	3			Y	-0-					35
12	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	8417	3			Y	-0-					35
01	8649	X	8409	-0-	-240	-0-	8383	3	26	9	Y	24	53	1			6
02	7975	X	7701	-0-	-274	-0-	7701	3			Y	-0-					6
03	8432	X	8218	-0-	-214	-0-	8218	3			Y	-0-					6
04	8160	X	8093	-0-	-67	-0-	8093	3			Y	-0-					6

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	5202	3			N	-0-					47
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	3			N	-0-					47
01	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5312	3			N	-0-					47
02	5017	X	4912	-0-	-105	-0-	4912	3			N	-0-					47
03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	3			N	-0-					47
04	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6005	-0-	-145	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6187	-0-	-44	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5693	-0-	-136	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	3931	3			N	-0-					9
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3			N	-0-					9
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					9
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					9
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					9
04	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8933	-0-	-1747	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9531	-0-	-854	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	9430	-0-	-118	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	8939	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

11	2670	X	1094	-0-	-1576	-0-	1094	3			Y	-0-					21
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	2386	3	6	9	Y	5					26
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6					32
02	1044	X	597	-0-	-447	-0-	596	3	1	9	Y	1	25	1			8
03	2387	X	62	-0-	-2325	-0-	62	3			Y	-0-					8
04	2310	X	38	-0-	-2272	-0-	38	3			Y	-0-					8

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

11	1260	N	897	-0-	-363	-0-	897	3			N	-0-					2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					2
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					2
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					2
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					2
04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7540	-0-	-365	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	7023	-0-	-169	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7473	-0-	-122	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6699	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

11	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2452	-0-	-651	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1913	-0-	-937	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

11	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					2
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					2
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					2
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					2
03	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					2
04	4830	X	4761	-0-	-69	-0-	4761	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	3			N	-0-					1
12	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	3			N	-0-					1
01	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	3			N	-0-					1
02	4176	X	4160	-0-	-16	-0-	4160	3			N	-0-					1
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					1
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					183
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	3			Y	-0-					183
01	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	3914	3	240	9	Y	218	196	1			205
02	3886	X	3577	-0-	-309	-0-	3577	3			Y	-0-					205
03	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	3			Y	-0-					205
04	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3			Y	-0-					205

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2146	3	184	9	N	167	197	1			62
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	3	45	9	N	41					103
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	3	2	9	N	2					105
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1342	3	151	9	N	137	196	1			46
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	N	4					50
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	3	22	9	N	20					70

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

11	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7596	-0-	-464	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7001	-0-	-481	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4449	-0-	-858	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					19
12	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			N	-0-					19
01	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	4082	3			N	-0-					19
02	4379	X	3789	-0-	-590	-0-	3789	3			N	-0-					19
03	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	4110	3			N	-0-					19
04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4243	-0-	-165	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5426	-0-	-214	-0-	5426	3			N	-0-					3
12	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	3			N	-0-					3
01	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5551	3			N	-0-					3
02	5336	X	5129	-0-	-207	-0-	5129	3			N	-0-					3
03	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	3			N	-0-					3
04	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5318	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4634	-0-	-267	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					1
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4334	3			N	-0-					1
01	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-					1
02	4553	X	4315	-0-	-238	-0-	4315	3			N	-0-					1
03	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			N	-0-					1
04	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	4414	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					20
12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					20
01	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	5815	3			N	-0-					20
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					20
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					20
04	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2096	-0-	-1655	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

11	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3176	-0-	-536	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

11	8157	X	3314	-0-	-4843	-0-	3314	3			N	-0-					2
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					2
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	N	1	1	8			2
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					2
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

11	2850	N	2648	-0-	-202	-0-	2648	3			N	-0-					20
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2747	3	150	9	N	136					156
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2775	3	198	9	N	180	195	1			141
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2605	3	85	9	N	77	193	1			25
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2792	3	240	9	N	218	194	1			49
04	2880	N	2816	-0-	-64	-0-	2656	3	160	9	N	145					194

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

11	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					31
12	6913	X	6089	-0-	-824	-0-	6089	3			Y	-0-					31
01	6913	X	5939	-0-	-974	-0-	5921	3	18	9	Y	16	38	1			9
02	6467	X	5696	-0-	-771	-0-	5696	3			Y	-0-					9
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	3			Y	-0-					9
04	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	6415	3			Y	-0-					9

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	7253	3			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7655	3			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
02	7192	X	6835	-0-	-357	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7144	-0-	-544	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6469	-0-	-941	-0-	6469	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2909	-0-	-1171	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2578	-0-	-1173	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3302	-0-	-207	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6123	-0-	-728	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
*04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2673	-0-	-537	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

11	10890	X	9617	-0-	-1273	-0-	9617	3			N	-0-					2
12	11253	X	9021	-0-	-2232	-0-	9021	3			N	-0-					2
01	11253	X	10207	-0-	-1046	-0-	10207	3			N	-0-					2
02	9657	X	9562	-0-	-95	-0-	9562	3			N	-0-					2
03	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9618	3			N	-0-					2
04	9870	X	8718	-0-	-1152	-0-	8718	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	3			Y	-0-					37
12	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					37
01	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			Y	-0-					37
02	5510	X	5367	-0-	-143	-0-	5367	3			Y	-0-					37
03	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			Y	-0-					37
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	3			Y	-0-					37

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					8
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					8
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					8
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					8
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					8
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	13919	X	13819	-0-	-100	-0-	13819	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	13632	-0-	-1062	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
02	13746	X	12626	-0-	-1120	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	13386	-0-	-1308	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	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
11	3000	N	3195	-0-	195	262	3195	3			N	-0-					-0-
12	2495	N	2233	-0-	-262	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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
11	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2991	-0-	-512	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2900	X	2523	-0-	-377	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1689	-0-	-681	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1469	-0-	-980	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1229	-0-	-511	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3834	-0-	-255	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	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
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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
11	4230	X	3785	-0-	-445	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3424	-0-	-375	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6508	-0-	-242	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6404	-0-	-571	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	5559	-0-	-1416	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	5375	-0-	-918	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
*04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	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
11	12120	X	11102	-0-	-1018	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11786	-0-	-707	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11969	-0-	-369	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10641	-0-	-727	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	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
11	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4895	-0-	-468	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3888	-0-	-984	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4059	-0-	-1149	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	2801	-0-	-2389	-0-	1371	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	1438	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	1523	1	3795	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4699	-0-	-260	-0-	1390	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	1679	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	1476	1	3587	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
*04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7361	-0-	-389	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6793	-0-	-341	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5080	-0-	-530	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4908	-0-	-889	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3755	-0-	-1407	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	295	-0-	-5006	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	220	-0-	-4850	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5600	-0-	-166	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5311	-0-	-734	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4972	-0-	-683	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					2
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-					2
01	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3			N	-0-					2
02	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	3208	3			N	-0-					2
03	3720	X	3212	-0-	-508	-0-	3212	3			N	-0-					2
04	3600	X	2524	-0-	-1076	-0-	2524	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5566	-0-	-466	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3783	-0-	-741	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	2241	-0-	-2595	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3266	-0-	-1414	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9279	-0-	-204	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8534	-0-	-1276	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6635	-0-	-209	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6886	-0-	-523	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6496	-0-	-674	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4047	-0-	-2223	-0-	4047	3			Y	-0-					114
12	5797	X	4300	-0-	-1497	-0-	4300	3			Y	-0-					114
01	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	3989	3			Y	-0-					114
02	4234	X	4008	-0-	-226	-0-	4008	3			Y	-0-					114
03	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3891	3			Y	-0-					114
04	4170	X	469	-0-	-3701	-0-	469	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2			N	-0-					2
12	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	2			N	-0-					2
01	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					2
02	2378	X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					2
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3965	-0-	-153	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					52
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					52
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					52
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					52
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					52
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7181	-0-	-139	-0-	7181	3			Y	-0-					128
12	7564	X	7369	-0-	-195	-0-	7333	3	36	9	Y	33					161
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7462	3	43	9	Y	39					200
02	6989	X	6985	-0-	-4	-0-	6982	3	3	9	Y	3					203
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7485	3	59	9	Y	54					257
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	7190	3	39	9	Y	35	192	1			100

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4375	-0-	1275	1275	4375	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4087	-0-	1187	2462	4087	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4453	-0-	1353	3815	4453	2			N	-0-					-0-
*04	8793	X	4978	-0-	-3815	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3171	-0-	-657	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	3176	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
11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	5442	-0-	-1781	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	5304	-0-	-1609	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6259	-0-	-131	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6522	-0-	-81	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	6117	-0-	-60	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6250	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

11	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7590	-0-	-222	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7115	-0-	-164	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7546	-0-	-297	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	7243	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

11	3930	X	3394	-0-	-536	-0-	3394	3			N	-0-					2
12	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	3			N	-0-					2
01	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	3568	3			N	-0-					2
02	3625	X	3372	-0-	-253	-0-	3372	3			N	-0-					2
03	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	3340	3			N	-0-					2
04	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	3253	3			N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3065	3			N	-0-					18
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					18
01	3379	X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	3			N	-0-					18
02	2987	X	1509	-0-	-1478	-0-	1509	3			N	-0-					18
03	3379	X	2364	-0-	-1015	-0-	2364	3			N	-0-					18
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2801	3			N	-0-					18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			Y	-0-					63
12	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	3			Y	-0-					63
01	4340	X	3952	-0-	-388	-0-	3952	3			Y	-0-					63
02	3973	X	3655	-0-	-318	-0-	3655	3			Y	-0-					63
03	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3967	3			Y	-0-					63
04	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

11	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2284	-0-	-1138	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

11	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5773	-0-	-549	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6368	-0-	-328	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6255	-0-	-165	-0-	6255	3			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
PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988																	
11	6600	X	6032	-0-	-568	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6161	-0-	-659	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6204	-0-	-337	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5544	-0-	-401	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692																	
11	8580	X	7777	-0-	-803	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8124	-0-	-742	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7493	-0-	-279	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800																	
11	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7305	-0-	-321	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7482	-0-	-20	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588																	
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3382	-0-	-272	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200																	
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					3
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					3
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					3
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					3
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					3
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					3
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045																	
11	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4430	-0-	-499	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4126	-0-	-340	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4141	-0-	-479	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193																	
11	3750	X	3046	-0-	-704	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3133	-0-	-57	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	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
SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742																	
11	5610	X	5116	-0-	-494	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
*04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200																	
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	9909	-0-	-1096	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	9220	-0-	-1075	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9514	-0-	-536	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960																	
11	6870	X	6580	-0-	-290	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6612	-0-	-487	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6255	-0-	-183	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6398	-0-	-172	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445																	
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7414	-0-	-429	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6429	-0-	-647	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6830	-0-	-490	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989																	
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	356	-0-	-295	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150																	
11	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3			N	-0-					104
12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3850	3	29	9	N	26	103	1			27
01	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3638	3	1	9	N	1					28
02	3712	X	3354	-0-	-358	-0-	3354	3			N	-0-					28
03	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3566	3	3	9	N	3					31
04	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3274	3	15	9	N	14	1	8			44
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400																	
11	14B2 EXT		1867	-0-	1867	7123	1867	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2769	-0-	2769	9892	2769	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2453	-0-	2453	12345	2453	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2101	-0-	2101	14446	2101	3			N	-0-					-0-
03	16352	X	1906	-0-	-14446	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	5670	X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2			N	-0-					2
12	5735	X	4150	-0-	-1585	-0-	4150	2			N	-0-					2
01	5735	X	4921	-0-	-814	-0-	4921	2			N	-0-					2
02	5365	X	4668	-0-	-697	-0-	4668	2			N	-0-					2
03	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					2
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	4830	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
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	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
11	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	3			Y	-0-					81
12	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			Y	-0-					81
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			Y	-0-					81
02	5655	X	5648	-0-	-7	-0-	5648	3			Y	-0-					81
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	3			Y	-0-					81
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	5859	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3746	-0-	-401	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	1984	-0-	-956	-0-	1942	2	42	9	N	38	1	8			128
12	3038	N	2000	-0-	-1038	-0-	1938	2	62	9	N	56	2	8			182
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2019	2	51	9	N	46	166	1	1	8	61
02	1914	N	1910	-0-	-4	-0-	1862	2	48	9	N	44	5	8			100
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1550	2	23	9	N	21	2	8			119
04	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					119

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5457	-0-	-712	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5715	-0-	-56	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	4988	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5319	-0-	-191	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

11	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2127	-0-	-3035	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1639	-0-	-3755	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	784	-0-	-4076	-0-	784	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	4682	3			Y	-0-					5
12	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4913	3			Y	-0-					5
01	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	4631	3			Y	-0-					5
02	4727	X	4379	-0-	-348	-0-	4379	3			Y	-0-					5
03	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	4821	3			Y	-0-					5
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					62
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5					67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	2	6	9	N	5					72
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					75
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					75
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					75

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

11	12960	X	12675	-0-	-285	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12384	-0-	-1008	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12639	-0-	-629	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11501	-0-	-766	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12157	-0-	-956	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11415	-0-	-1275	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					31
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					31
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					31
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					31
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					31
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4544	-0-	-67	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

11	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	2889	3			Y	-0-					2
12	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	3			Y	-0-					2
01	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					2
02	3045	X	2907	-0-	-138	-0-	2907	3			Y	-0-					2
03	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	3			Y	-0-					2
04	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2973	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

11	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2060	3			N	-0-					2
12	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3			N	-0-					2
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-					2
02	2001	N	1989	-0-	-12	-0-	1989	3			N	-0-					2
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					2
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					10
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					10
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					10
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					10
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					10
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

11	1230	N	464	-0-	-766	-0-	464	3			N	-0-					137
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3	134	1	1	8	5
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	411	3	8	9	N	7	7	8			5
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			5
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	3	14	9	N	13	5	8			13

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

11	3000	N	2552	-0-	-448	3899	2552	3			Y	-0-					2
12	3100	N	2547	-0-	-553	3346	2547	3			Y	-0-					2
01	3100	N	2603	-0-	-497	2849	2603	3			Y	-0-					2
02	2900	N	2386	-0-	-514	2335	2386	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2605	-0-	-495	1840	2605	3			Y	-0-					2
*04	3000	N	2485	-0-	-515	1325	2485	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	560	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	635	1	2066	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	635	1	2187	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2150	-0-	-518	-0-	526	1	1624	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

11	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2233	-0-	-867	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
02	2581	X	1924	-0-	-657	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	1991	-0-	-439	-0-	1991	2			N	-0-			-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

11	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	3			N	-0-			-0-
12	5363	X	4277	-0-	-1086	-0-	4277	3			N	-0-			-0-
01	5363	X	4206	-0-	-1157	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
02	4321	X	4121	-0-	-200	-0-	4121	3			N	-0-			-0-
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	3			N	-0-			-0-
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

11	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
02	4437	X	4189	-0-	-248	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4370	2			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

11	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

11	5850	X	5733	-0-	-117	-0-	5733	3			N	-0-			2
12	6076	X	5203	-0-	-873	-0-	5203	3			N	-0-			2
01	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	5262	3			N	-0-			2
02	5916	X	4702	-0-	-1214	-0-	4702	3			N	-0-			2
03	6324	X	4676	-0-	-1648	-0-	4676	3			N	-0-			2
04	5730	X	4710	-0-	-1020	-0-	4710	3			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7453	-0-	-617	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	7511	X	6750	-0-	-761	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7076	-0-	-860	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					94
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					94
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			94
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					94
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					94
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					3
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3
01	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					3
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					3
03	2914	N	2614	-0-	-300	-0-	2614	3			N	-0-					3
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3702	-0-	-39	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6865	-0-	-155	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6808	-0-	-446	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6262	-0-	-379	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5809	-0-	-1151	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	7572	-0-	-3318	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	7490	-0-	-3608	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	7989	-0-	-2520	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7508	-0-	-496	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
*04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9323	-0-	-517	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	8601	-0-	-418	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6726	-0-	-204	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6782	-0-	-317	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6533	-0-	-108	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	3	N	6					99
							7	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1766	3	N	23	2	8			120
							25	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	620	1	1227	3	N	4	4	8			120
							4	9									
02	1769	N	1425	-0-	-344	-0-	578	1	833	3	N	13	3	8			130
							14	9									
03	2418	N	622	-0-	-1796	-0-	620	1	2	9	N	2	2	8			130
04	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	506	1	656	3	N	1	82	1			49
							1	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4444	-0-	-956	-0-	4444	3			N	-0-					40
12	6076	X	4481	-0-	-1595	-0-	4481	3			N	-0-					40
01	6076	X	4100	-0-	-1976	-0-	4100	3			N	-0-					40
02	5684	X	2542	-0-	-3142	-0-	2541	3	1	9	N	1	1	8			40
03	4712	X	263	-0-	-4449	-0-	263	3			N	-0-					40
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					3
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					3
01	9951	X	8071	-0-	-1880	-0-	8071	3			N	-0-					3
02	9309	X	7442	-0-	-1867	-0-	7442	3			N	-0-					3
03	10168	X	8509	-0-	-1659	-0-	8509	3			N	-0-					3
04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	6858	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

11	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	2771	3			N	-0-					89
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3826	3	4	9	N	4	79	1			14
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3660	3	1	9	N	1					15
02	3683	X	3333	-0-	-350	-0-	3332	3	1	9	N	1					16
03	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3492	3	4	9	N	4	1	8			19
04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3360	3	13	9	N	12					31

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6134	3	15	9	N	14					109
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5771	3	15	9	N	14	108	1			15
01	7502	X	3799	-0-	-3703	-0-	3791	3	8	9	N	7					22
02	7018	X	-0-	-0-	-7018	-0-					N	-0-					22
03	7502	X	1594	-0-	-5908	-0-	1593	3	1	9	N	1					23
*04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10188	3	6	9	N	5	1	8			27

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	8235	-0-	-414	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7640	-0-	-393	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8197	-0-	-297	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	7640	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1185	-0-	-1215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					70
12	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3133	3	1	9	N	1	48	1			23
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3157	3	2	9	N	2					25
02	3103	X	2918	-0-	-185	-0-	2914	3	4	9	N	4	1	8			28
03	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2984	3	2	9	N	2					30
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2739	3	2	9	N	2					32

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2	2	8			13
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3	3	8			13
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3	3	8			13
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8	8	8			13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	5	8			13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4	4	8			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4859	-0-	-245	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1870	-0-	-189	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
12	9889	X	2550	-0-	-7339	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7396	-0-	-2493	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7850	-0-	-1401	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3019	-0-	-374	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

11	8340	X	7469	-0-	-871	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	8435	-0-	-183	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7679	-0-	-267	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7989	-0-	-531	-0-	7989	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

11	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	4443	3			Y	-0-					21
12	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			Y	-0-					21
01	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					21
02	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	4191	3			Y	-0-					21
03	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4463	3	41	9	Y	37	52	1			6
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	3			Y	-0-					6

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4444	-0-	-979	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					3
12	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	5227	3			Y	-0-					3
01	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	5199	3			Y	-0-					3
02	5104	X	4830	-0-	-274	-0-	4830	3			Y	-0-					3
03	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					3
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

11	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

11	5220	X	840	-0-	-4380	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	10	-0-	-5508	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	2493	-0-	-3025	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

11	9900	X	9667	-0-	-233	-0-	9667	3			N	-0-					2
12	10137	X	9884	-0-	-253	-0-	9884	3			N	-0-					2
01	10106	X	9825	-0-	-281	-0-	9825	3			N	-0-					2
02	9396	X	9102	-0-	-294	-0-	9102	3			N	-0-					2
03	9982	X	9700	-0-	-282	-0-	9700	3			N	-0-					2
04	9660	X	9384	-0-	-276	-0-	9384	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3712	-0-	-406	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3687	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
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			Y	-0-					47
12	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5215	3			Y	-0-					47
01	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			Y	-0-					47
02	4959	X	4953	-0-	-6	-0-	4953	3			Y	-0-					47
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					47
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	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
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			N	-0-					-0-
12	2873	N	2726	-0-	-147	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	3			Y	-0-					17
12	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			Y	-0-					17
01	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			Y	-0-					17
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	2515	3			Y	-0-					17
03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			Y	-0-					17
04	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	651	-0-	-1524	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7574	-0-	-372	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4080	-0-	-96	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	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
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3988	-0-	-884	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4313	-0-	-1143	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2881	-0-	-2399	-0-	2881	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
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	6142	3			Y	-0-					40
12	6603	X	5857	-0-	-746	-0-	5857	3			Y	-0-					40
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5888	3			Y	-0-					40
02	6032	X	5553	-0-	-479	-0-	5553	3			Y	-0-					40
03	6355	X	5294	-0-	-1061	-0-	5294	3			Y	-0-					40
04	6150	X	1568	-0-	-4582	-0-	1568	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5055	-0-	-225	-0-	5055	3			Y	-0-					53
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					53
01	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	3			Y	-0-					53
02	5191	X	4979	-0-	-212	-0-	4979	3			Y	-0-					53
03	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3			Y	-0-					53
04	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5148	3			Y	-0-					53

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5962	-0-	-393	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5681	-0-	-264	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4106	-0-	-708	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					2
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					2
01	2449	N	1776	-0-	-673	-0-	1776	3			N	-0-					2
02	2697	N	1740	-0-	-957	-0-	1740	3			N	-0-					2
03	2728	N	1758	-0-	-970	-0-	1758	3			N	-0-					2
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					2
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					2
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					2
02	4988	X	4405	-0-	-583	-0-	4405	2			N	-0-					2
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					2
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7210	-0-	-170	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7494	-0-	-1176	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7605	-0-	-1292	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7528	-0-	-1152	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
*04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	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
11	7350	X	7103	-0-	-247	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6652	-0-	-221	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7081	-0-	-1010	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	6494	-0-	-1726	-0-	6494	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
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2652	-0-	-335	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	8715	-0-	-362	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9245	-0-	-396	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8904	-0-	-426	-0-	8904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6701	-0-	-679	-0-	6701	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	7798	-0-	-45	-0-	7798	3	N	-0-			-0-
02	7337	X	6660	-0-	-677	-0-	6660	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	6175	-0-	-1668	-0-	6175	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	5946	-0-	-1614	-0-	5946	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	3	Y	-0-			31
12	6944	X	6489	-0-	-455	-0-	6489	3	Y	-0-			31
01	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	3	Y	-0-			31
02	6322	X	6059	-0-	-263	-0-	6059	3	Y	-0-			31
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	6631	3 58 9	Y	53	76 1		8
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3	Y	-0-			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1528	-0-	-38	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	2	N	-0-			-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3	N	-0-			98
12	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	6290	3	N	-0-			98
01	6758	X	6280	-0-	-478	-0-	6280	3	N	-0-			98
02	6322	X	5959	-0-	-363	-0-	5917	3 42 9	N	38	38 1		98
03	6603	X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3	N	-0-			98
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	3	N	-0-			98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6152	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6293	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6274	-0-	-143	-0-	6274	2	N	-0-			-0-
02	6003	X	5845	-0-	-158	-0-	5845	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6126	-0-	-291	-0-	6126	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5901	-0-	-249	-0-	5901	2	N	-0-			-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3 2 9	N	2	1 8		114
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2878	3 1 9	N	1	94 1		21
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2824	3 7 9	N	6	3 8		24
02	2668	N	2339	-0-	-329	-0-	2333	3 6 9	N	5	3 8		26
03	2883	N	2499	-0-	-384	-0-	2498	3 1 9	N	1			27
04	2730	N	2345	-0-	-385	-0-	2335	3 10 9	N	9	1 8		35

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	N	1	1 8		-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1 8 9	N	7	7 8		-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	88	1 7 9	N	6	6 8		-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7175	-0-	-835	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7835	-0-	-70	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6467	-0-	-928	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5608	-0-	-1982	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3738	-0-	-633	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3381	-0-	-563	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					2
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					2
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					2
02	4147	X	3969	-0-	-178	-0-	3969	2			N	-0-					2
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					2
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4776	-0-	-354	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5003	-0-	-298	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4564	-0-	-221	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	6702	3			Y	-0-					36
12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	6823	3			Y	-0-					36
01	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	6637	3			Y	-0-					36
02	6612	X	6477	-0-	-135	-0-	6477	3			Y	-0-					36
03	7068	X	6611	-0-	-457	-0-	6611	3			Y	-0-					36
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	2103	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					66
12	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			Y	-0-					66
01	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			Y	-0-					66
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	4596	3			Y	-0-					66
03	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	4818	3			Y	-0-					66
04	4980	X	4555	-0-	-425	-0-	4555	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	3978	3	31	9	N	28	2	8			80
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5014	3	76	9	N	69	125	1	2	8	22
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	N	31	4	8			49
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4077	3	23	9	N	21	1	8			69
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	3	43	9	N	39	1	8			107
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4353	3	37	9	N	34	4	8			137

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	6152	2			N	-0-					67
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			N	-0-					67
01	6634	X	6252	-0-	-382	-0-	6252	2			N	-0-					67
02	6206	X	5903	-0-	-303	-0-	5903	2			N	-0-					67
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					67
04	6210	X	6191	-0-	-19	-0-	6191	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4524	-0-	-696	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4515	-0-	-386	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6271	-0-	-51	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6349	-0-	-191	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6092	-0-	-898	-0-	6092	3			N	-0-					2
12	6913	X	6137	-0-	-776	-0-	6137	3			N	-0-					2
01	6913	X	5697	-0-	-1216	-0-	5697	3			N	-0-					2
02	6467	X	5633	-0-	-834	-0-	5633	3			N	-0-					2
03	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	4067	3			N	-0-					2
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3141	-0-	141	288	3141	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3466	-0-	366	654	3466	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	3397	-0-	-654	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

11	6630	X	4821	-0-	-1809	-0-	4813	3	8	9	N	7	1	8			156
12	6851	X	4082	-0-	-2769	-0-	4071	3	11	9	N	10	152	1	1	8	13
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5935	3	15	9	N	14	4	8			23
02	5307	X	4812	-0-	-495	-0-	4803	3	9	9	N	8	3	8			28
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	3	21	9	N	19	1	8			46
04	5760	X	5581	-0-	-179	-0-	5548	3	33	9	N	30	2	8			74

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

11	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3666	-0-	-767	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2819	-0-	-1328	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3334	-0-	-1099	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

11	5670	X	4562	-0-	-1108	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4265	-0-	-1303	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

11	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4613	-0-	-433	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4963	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					2
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					2
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	6881	3			N	-0-					2
02	6525	X	6389	-0-	-136	-0-	6389	3			N	-0-					2
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					2
04	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7078	-0-	-579	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6921	-0-	-581	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6639	-0-	-379	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7396	-0-	-106	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5195	-0-	-170	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5128	-0-	-824	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5805	-0-	-375	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5502	-0-	-269	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8561	-0-	-529	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8786	-0-	-204	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	7922	-0-	-343	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8621	-0-	-214	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
*04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2709	-0-	-104	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2			N	-0-					1
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					1
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					1
02	2900	X	2634	-0-	-266	-0-	2634	2			N	-0-					1
03	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					1
04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2056	3	2	9	N	2					2
01	2511	N	1349	-0-	-1162	-0-	1348	3	1	9	N	1	1	8			2
02	2465	N	1323	-0-	-1142	-0-	1323	3			N	-0-					2
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1396	3			N	-0-					2
04	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	853	3	4	9	N	4	1	8			44
12	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1026	3	12	9	N	11	3	8			52
01	1550	N	629	-0-	-921	-0-	618	3	11	9	N	10	3	8			59
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	3	13	9	N	12	5	8			66
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	3	12	9	N	11	2	8			75
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16	3	8			88

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2396	-0-	-359	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

11	5820	X	3823	-0-	-1997	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4357	-0-	-1657	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4481	-0-	-1533	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4152	-0-	-169	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

11	12750	X	9962	-0-	-2788	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9808	-0-	-2871	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12042	-0-	-637	-0-	26	1	12016	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	51	1	9539	2	N	-0-					-0-
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	5	1	12448	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	7377	-0-	-4263	-0-	108	1	7269	2	N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

11	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

11	5640	X	5506	-0-	-134	-0-	5506	3			Y	-0-					58
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	5683	3			Y	-0-					58
01	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	3			Y	-0-					58
02	5365	X	5272	-0-	-93	-0-	5272	3			Y	-0-					58
03	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5613	3	50	9	Y	45	65	1			38
04	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5361	3			Y	-0-					38

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

11	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4779	-0-	-296	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7333	-0-	-497	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6608	-0-	-787	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7154	-0-	-226	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5770	-0-	-830	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6152	-0-	-606	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5670	-0-	-246	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	605	3	25	9	N	23					120
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	135	1	2	8	11
01	1116	N	899	-0-	-217	-0-	875	3	24	9	N	22	1	8			32
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	2	8			62
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	795	3	18	9	N	16	1	8			77
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	824	3	14	9	N	13	3	8			87

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
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	3			Y	-0-					15
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			Y	-0-					15
01	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	3			Y	-0-					15
02	3306	X	2497	-0-	-809	-0-	2497	3			Y	-0-					15
03	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			Y	-0-					15
04	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	2412	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
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2939	-0-	-512	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2321	-0-	-1249	-0-	2321	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - P/A 11/12/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	5880	X	5665	-0-	-215	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5716	-0-	-329	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5516	-0-	-23	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	5662	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
11	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4055	-0-	-411	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	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
11	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8891	-0-	-533	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7973	-0-	-843	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8937	-0-	-146	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7592	-0-	-1438	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	6757	-0-	-2419	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7897	-0-	-1279	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6943	-0-	-1061	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
*04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	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
11	2070	X	75	-0-	-1995	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	109	-0-	-2402	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	500	-0-	-1849	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	670	-0-	-756	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	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
11	2880	N	1286	-0-	-1594	-0-	1282	3	4	9	N	4	3	8			23
12	2511	N	1163	-0-	-1348	-0-	1153	3	10	9	N	9	6	8			26
01	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2273	3	4	9	N	4	4	8			26
02	2784	X	930	-0-	-1854	-0-	919	3	11	9	N	10	9	8			27
03	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	964	3	4	9	N	4	4	8			27
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	1433	3	15	9	N	14	14	8			27

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
11	9960	X	8843	-0-	-1117	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	9037	-0-	-1534	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	8909	-0-	-1662	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
02	9889	X	8325	-0-	-1564	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8652	-0-	-198	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5271	-0-	-1022	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4132	-0-	-1755	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3773	-0-	-1417	-0-	3773	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
11	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2575	-0-	-238	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	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
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4733	-0-	-371	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					21
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					21
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					21
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					21
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					21
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	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
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3055	-0-	155	294	3055	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3302	-0-	202	496	3302	2			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3206	-0-	-496	-0-	3206	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
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	329	1	3850	3	Y	6	2	8			52
							7	9									
12	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	729	1	40	9	Y	36	67	1	1	8	20
01	4588	X	152	-0-	-4436	-0-	152	1			Y	-0-					20
02	4292	X	26	-0-	-4266	-0-	26	1			Y	-0-					20
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					20
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3669	-0-	-764	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3355	-0-	-676	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	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
11	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4157	-0-	-222	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4126	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6448	-0-	-338	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11864	-0-	-316	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	11559	-0-	-934	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	10776	-0-	-1562	-0-	10776	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	10047	-0-	-1495	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
03	12245	X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
04	11850	X	10326	-0-	-1524	-0-	10326	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
11	13200	X	12051	-0-	-1149	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12850	-0-	-418	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11960	-0-	-133	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12508	-0-	-295	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12168	-0-	-282	-0-	12168	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
*04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4467	-0-	-231	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4519	-0-	-971	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4507	-0-	-577	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4136	-0-	-417	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6706	-0-	-238	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6624	-0-	-481	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6657	-0-	-1093	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6345	-0-	-1155	-0-	6345	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	362	-0-	-1405	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4885	-0-	1885	1885	4885	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4351	-0-	-869	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4652	-0-	-742	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4339	-0-	-446	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2126	-0-	-1234	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2414	-0-	-892	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-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
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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
11	6180	X	5468	-0-	-712	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5315	-0-	-1071	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5316	-0-	-194	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	4818	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
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					8
12	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	5890	3			N	-0-					8
01	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	5697	3			N	-0-					8
02	6148	X	5535	-0-	-613	-0-	5535	3			N	-0-					8
03	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	5838	3			N	-0-					8
04	6360	X	5342	-0-	-1018	-0-	5342	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	6180	X	5891	-0-	-289	-0-	5891	3			Y	-0-					13
12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	3			Y	-0-					13
01	6386	X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3			Y	-0-					13
02	5800	X	5399	-0-	-401	-0-	5399	3			Y	-0-					13
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	3			Y	-0-					13
04	5880	X	5754	-0-	-126	-0-	5754	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
11	2940	X	978	-0-	-1962	-0-	978	2			N	-0-					1
12	2697	X	560	-0-	-2137	-0-	560	2			N	-0-					1
01	2666	X	737	-0-	-1929	-0-	737	2			N	-0-					1
02	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					1
03	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					1
*04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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
11	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3432	-0-	-1788	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2865	-0-	-441	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4203	-0-	-1287	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1974	-0-	-1994	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2257	-0-	-1711	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2214	-0-	-1208	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2638	-0-	-1020	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

11	5550	X	291	-0-	-5259	-0-	291	2			N	-0-					2
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					2
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					2
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					2
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1487	-0-	-1055	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

11	4590	X	4199	-0-	-391	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3767	-0-	-931	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

11	2310	N	1453	-0-	-857	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	710	-0-	-1274	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

11	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	421	1	3303	3	N	28					120
							31	9									
12	4278	X	3183	-0-	-1095	-0-	485	1	2681	3	N	15	114	1			21
							17	9									
01	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	415	1	3472	3	N	34					55
							37	9									
02	3886	X	3616	-0-	-270	-0-	397	1	3189	3	N	27	77	1			5
							30	9									
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	407	1	3245	3	N	16					21
							18	9									
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	454	1	3370	3	N	20					41
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4009	-0-	-631	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

11	5970	X	4375	-0-	-1595	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5102	-0-	-1067	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4840	-0-	-322	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3964	-0-	-986	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4574	-0-	-443	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

11	11310	X	10768	-0-	-542	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10964	-0-	-537	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11371	-0-	-130	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10559	-0-	-142	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10679	-0-	-331	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

11	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

11	2760	X	2079	-0-	-681	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1729	-0-	-504	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1088	-0-	-1919	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	574	-0-	-2336	-0-	574	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4178	-0-	-52	-0-	4167	3	11	9	N	10					61
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4275	3	2	9	N	2					63
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	3			N	-0-					63
02	4031	X	3879	-0-	-152	-0-	3879	3			N	-0-					63
03	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	4118	3			N	-0-					63
04	4170	X	3934	-0-	-236	-0-	3934	3			N	-0-					63

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					8
12	7967	X	7437	-0-	-530	-0-	7437	3			N	-0-					8
01	7967	X	6981	-0-	-986	-0-	6981	3			N	-0-					8
02	7453	X	6485	-0-	-968	-0-	6485	3			N	-0-					8
03	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	3			N	-0-					8
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					2
12	5239	X	3760	-0-	-1479	-0-	3760	3			N	-0-					2
01	5239	X	4038	-0-	-1201	-0-	4038	3			N	-0-					2
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					2
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					2
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6128	-0-	-816	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5541	-0-	-955	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5576	-0-	-784	-0-	5576	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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	214	1	211	3	N	2					99
							2	9									
12	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	1			N	-0-					99
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	371	1	782	3	N	-0-					99
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	3	N	-0-					99
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	409	1	973	3	N	-0-					99
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1164	3	N	12	101	1			10
							13	9									

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7497	-0-	-183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6920	-0-	-678	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7250	-0-	-872	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6731	-0-	-949	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	16830	X	16050	-0-	-780	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15879	-0-	-1605	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16186	-0-	-1298	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14781	-0-	-1575	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15709	-0-	-1217	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15061	-0-	-989	-0-	15061	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

11	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3506	-0-	-206	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3714	-0-	-595	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5649	-0-	-1047	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	6002	-0-	-262	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5997	-0-	-483	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4656	-0-	-71	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					5
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					5
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					5
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					5
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					5
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2690	-0-	-1540	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	913	-0-	-3458	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1436	-0-	-420	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3552	-0-	-18	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3422	X	3272	-0-	-150	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	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
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3641	-0-	-42	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	3962	-0-	-1680	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	3503	-0-	-1543	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

11	7110	X	6680	-0-	-430	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6382	-0-	-288	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
*04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

11	5700	X	5421	-0-	-279	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4927	-0-	-322	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5003	-0-	-608	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

11	3720	X	581	-0-	-3139	-0-	425	1	153	3	N	3	3	8			55
							3	9									
12	4526	X	513	-0-	-4013	-0-	484	1	29	9	N	26	3	8			78
01	4526	X	656	-0-	-3870	-0-	634	1	22	9	N	20	9	8			89
02	4234	X	626	-0-	-3608	-0-	606	1	20	9	N	18	95	1	12	8	-0-
03	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	636	1	95	3	N	14	5	8			9
							15	9									
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	467	1	6	9	N	5	3	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	1	1 9		N	1	1	8			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	1			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3976	-0-	-54	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3719	-0-	-51	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	7722	-0-	-1993	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8851	-0-	-1286	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8704	-0-	-866	-0-	8704	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	3			N	-0-					1
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					1
01	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	3			N	-0-					1
02	3045	X	2912	-0-	-133	-0-	2912	3			N	-0-					1
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-					1
04	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2468	-0-	-258	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2442	-0-	-408	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	347	1	3104	3	N	35	1	8			194
							39	9									
12	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	355	1	3808	3	N	52	173	1	1	8	72
							57	9									
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	265	1	4676	3	N	59	4	8			127
							65	9									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	235	1	4249	3	N	41	78	1	2	8	88
							45	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	252	1	4264	3	N	35	1	8			122
							39	9									
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	310	1	4168	3	N	54	1	8			175
							59	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

11	3000	N	2598	-0-	-402	3561	2598	3			Y	-0-					1
12	3100	N	2769	-0-	-331	3230	2769	3			Y	-0-					1
01	3100	N	2790	-0-	-310	2920	2790	3			Y	-0-					1
02	2900	N	2500	-0-	-400	2520	2500	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2758	-0-	-342	2178	2758	3			Y	-0-					1
*04	3000	N	2709	-0-	-291	1887	2709	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

11	8070	X	7749	-0-	-321	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7938	-0-	-91	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7436	-0-	-46	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7778	-0-	-251	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7399	-0-	-371	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4759	-0-	-15	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3687	-0-	-1087	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3235	-0-	-1385	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	153	1	15617	2	N	-0-					-0-
02	14036	X	11469	-0-	-2567	-0-	258	1	11211	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	7864	-0-	-7140	-0-	443	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	3663	-0-	-10857	-0-	415	1	3248	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
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4566	-0-	-190	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			27
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2	2	8			27
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	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
11	11220	X	10156	-0-	-1064	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10365	-0-	-1229	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10220	-0-	-754	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9422	-0-	-583	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9257	-0-	-913	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8610	-0-	-2040	-0-	8610	3			Y	-0-					3
12	11005	X	8642	-0-	-2363	-0-	8642	3			Y	-0-					3
01	11005	X	8605	-0-	-2400	-0-	8605	3			Y	-0-					3
02	8642	X	7988	-0-	-654	-0-	7988	3			Y	-0-					3
03	8990	X	8534	-0-	-456	-0-	8534	3			Y	-0-					3
04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7043	-0-	-584	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7411	-0-	-742	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					2
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					2
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					2
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					2
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					2
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	447	1	2275	3	N	4					70
							4	9									
12	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	616	1	2294	3	N	6					76
							7	9									
01	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	620	1	2258	3	N	1					77
							1	9									
02	2755	X	2629	-0-	-126	-0-	572	1	2055	3	N	2	1	8			78
							2	9									
03	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	620	1	2221	3	N	-0-					78
04	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	598	1	2165	3	N	1					79
							1	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4368	-0-	-649	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	871	-0-	-539	-0-	181	1	690	3	Y	-0-					39
12	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	192	1	812	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
01	1240	X	852	-0-	-388	-0-	210	1	640	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
02	1044	X	652	-0-	-392	-0-	225	1	426	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	992	X	726	-0-	-266	-0-	250	1	474	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
04	960	X	503	-0-	-457	-0-	254	1	249	3	Y	-0-					39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	3156	3	6	9	N	5					32
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3338	3	22	9	N	20					52
01	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2147	3	25	9	N	23					75
02	3277	X	1894	-0-	-1383	-0-	1864	3	30	9	N	27					102
03	3503	X	1929	-0-	-1574	-0-	1927	3	2	9	N	2					104
04	3240	X	1100	-0-	-2140	-0-	1094	3	6	9	N	5					109

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

11	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4127	-0-	-426	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

11	2700	N	1828	-0-	-872	-0-	390	1	1434	3	N	4					123
							4	9									
12	2542	N	1477	-0-	-1065	-0-	1459	3	18	9	N	16	1	8			138
01	2449	N	1263	-0-	-1186	-0-	1261	3	2	9	N	2	1	8			139
02	1769	N	1293	-0-	-476	-0-	1259	3	34	9	N	31	1	8			169
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1403	3	18	9	N	16	174	1	1	8	10
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					10

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

11	8460	X	5981	-0-	-2479	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	6889	-0-	-1853	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7448	-0-	-1139	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6470	-0-	-1215	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6410	-0-	-790	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1348	-0-	-7301	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	2140	-0-	-6478	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	2995	-0-	-1355	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5602	-0-	-458	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5695	-0-	-412	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5403	-0-	-78	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5680	-0-	-179	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7427	-0-	-693	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	14662	-0-	-848	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15166	-0-	-861	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15062	-0-	-965	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14072	-0-	-776	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14915	-0-	-461	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14308	-0-	-362	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5093	-0-	-881	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6427	-0-	-533	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6440	-0-	-1000	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	5638	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	5395	-0-	-2255	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3969	-0-	-2727	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6305	-0-	-2220	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	5750	-0-	-2225	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6402	-0-	-2123	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2940	-0-	-3150	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11190	-0-	-540	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11733	-0-	-388	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10501	-0-	-519	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10228	-0-	-1366	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10410	-0-	-930	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	4317	3			N	-0-			1
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-			1
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-			1
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-			1
03	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3			N	-0-			1
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-			1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

11	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
12	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
02	3712	X	2221	-0-	-1491	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
03	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
04	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
12	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
02	2581	N	2399	-0-	-182	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
04	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	2			N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

11	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	293	1	4669	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4593	-0-	-47	-0-	279	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	303	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	357	1	4130	2	N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

11	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	348	1	4030	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	3809	-0-	-628	-0-	367	1	3442	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	390	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	298	1	3697	2	N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-			-0-
12	9331	X	9020	-0-	-311	-0-	9020	3			N	-0-			-0-
01	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	8983	3			N	-0-			-0-
02	8816	X	8338	-0-	-478	-0-	8338	3			N	-0-			-0-
03	9424	X	9019	-0-	-405	-0-	9019	3			N	-0-			-0-
*04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-			-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			8
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-			8
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			8
02	3538	X	3307	-0-	-231	-0-	3307	2			N	-0-			8
03	3782	X	3101	-0-	-681	-0-	3101	2			N	-0-			8
04	3660	X	2855	-0-	-805	-0-	2855	2			N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	6878	2			N	-0-					10
12	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	2			N	-0-					10
01	7378	X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2			N	-0-					10
02	6902	X	6016	-0-	-886	-0-	6016	2			N	-0-					10
03	7316	X	6430	-0-	-886	-0-	6430	2			N	-0-					10
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	6278	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

11	11280	X	10312	-0-	-968	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10603	-0-	-1022	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10760	-0-	-803	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9242	-0-	-1227	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10244	-0-	-166	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

11	10823	X	10	-0-	-10813	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

11	6900	X	4855	-0-	-2045	-0-	4855	2			N	-0-					1
12	7130	X	4684	-0-	-2446	-0-	4684	2			N	-0-					1
01	6882	X	4846	-0-	-2036	-0-	4846	2			N	-0-					1
02	6380	X	5663	-0-	-717	-0-	5663	2			N	-0-					1
03	5890	X	4329	-0-	-1561	-0-	4329	2			N	-0-					1
04	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	4487	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

11	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4200	-0-	-92	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	3821	-0-	-1602	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5250	-0-	-360	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4313	-0-	-443	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4375	-0-	-709	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	2078	-0-	-3472	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	2262	-0-	-3473	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	845	-0-	-4890	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2001	-0-	-1972	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4997	-0-	-107	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	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
11	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	6456	3			N	-0-					2
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					2
01	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	6521	3			N	-0-					2
02	6235	X	5719	-0-	-516	-0-	5719	3			N	-0-					2
03	6820	X	6065	-0-	-755	-0-	6065	3			N	-0-					2
04	6600	X	5845	-0-	-755	-0-	5845	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2176	-0-	-1364	-0-	541	1	1627	3	Y	7	2	8			86
							8	9									
12	3410	X	209	-0-	-3201	-0-	170	1	39	9	Y	35	101	1			20
01	2728	X	747	-0-	-1981	-0-	737	1	10	9	Y	9	9	8			20
02	2117	X	1352	-0-	-765	-0-	715	1	625	3	Y	11	11	8			20
							12	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	899	1	3000	3	Y	9	9	8			20
							10	9									
04	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5	8			20
							6	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	2407	-0-	-4673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3607	-0-	-3461	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4601	-0-	-1878	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5243	-0-	-470	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	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
BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200																	
11	4890	X	4559	-0-	-331	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3361	-0-	-1047	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2899	-0-	-1661	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451																	
11	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7122	-0-	-194	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6372	-0-	-472	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6459	-0-	-857	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6251	-0-	-649	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118																	
11	7500	X	5657	-0-	-1843	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5893	-0-	-1607	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775																	
11	9480	X	9210	-0-	-270	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9165	-0-	-662	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8536	-0-	-657	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8053	-0-	-1526	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875																	
11	8640	X	7882	-0-	-758	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7407	-0-	-1521	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7468	-0-	-420	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005																	
11	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041																	
11	3000	N	2301	-0-	-699	38	2301	3			N	-0-					147
12	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			N	-0-					147
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					147
02	2233	N	2173	-0-	-60	-0-	2160	3	13	9	N	12					159
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					159
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8339	-0-	-2341	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8590	-0-	-1795	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8034	-0-	-1545	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8094	-0-	-490	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8349	-0-	-269	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	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
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9392	-0-	-342	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	9027	-0-	-195	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9553	-0-	-305	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9296	-0-	-244	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
*04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5299	-0-	-1991	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4337	-0-	-3196	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6226	-0-	-1307	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5391	-0-	-1018	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	903	-0-	-721	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	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
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7624	-0-	-219	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7449	-0-	-394	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6721	-0-	-674	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7112	-0-	-793	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6854	-0-	-796	-0-	6854	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6638	-0-	-382	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6118	-0-	-552	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7990	-0-	-101	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7408	-0-	-45	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7560	-0-	-210	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2374	-0-	-294	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7713	-0-	-285	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5747	-0-	-1933	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7199	-0-	-631	-0-	154	1	7045	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	226	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7378	-0-	-713	-0-	175	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6864	-0-	-705	-0-	61	1	6803	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	84	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6837	-0-	-363	-0-	61	1	6776	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			Y	-0-					5
12	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					5
01	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			Y	-0-					5
02	2668	N	2610	-0-	-58	-0-	2610	3			Y	-0-					5
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					5
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9582	-0-	-168	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9831	-0-	-213	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8814	-0-	-437	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	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
11	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3000	-0-	-1843	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					5
02	464	N	83	-0-	-381	-0-	83	3			N	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	8	8	8			79
12	10168	X	1242	-0-	-8926	-0-	1235	2	7	9	N	6	61	1	6	8	18
01	4402	X	3044	-0-	-1358	-0-	3034	2	10	9	N	9	9	8			18
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3652	2	9	9	N	8	8	8			18
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5	5	8			18
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4232	2	9	9	N	8	3	8			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3212	3	30	9	N	27					159
12	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3416	3	34	9	N	31	169	1			21
01	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2949	3	47	9	N	43	18	8			46
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2950	3	28	9	N	25	2	8			69
03	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	2984	3	20	9	N	18					87
04	3330	X	2898	-0-	-432	-0-	2836	3	62	9	N	56	1	8			142

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
11	1170	N	404	-0-	-766	-0-	402	3	2	9	N	2	2	8			42
12	1271	N	712	-0-	-559	-0-	704	3	8	9	N	7	7	8			42
01	1271	N	137	-0-	-1134	-0-	131	3	6	9	N	5	5	8			42
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	N	9	9	8			42
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6	6	8			42
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	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
11	9840	X	9348	-0-	-492	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9380	-0-	-726	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9877	-0-	-74	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8974	-0-	-161	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9645	-0-	-27	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9238	-0-	-332	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6097	-0-	-443	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5657	-0-	-491	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6013	-0-	-404	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5989	2	69	9	N	63					63
12	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					63
01	6417	X	6097	-0-	-320	-0-	6097	2			N	-0-					63
02	6003	X	5611	-0-	-392	-0-	5611	2			N	-0-					63
03	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					63
04	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	5842	2			N	-0-					63

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6667	-0-	-683	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6400	-0-	-241	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	8	-0-	-2544	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					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
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075																	
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118																	
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2779	-0-	-498	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404																	
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970																	
11	5820	X	4606	-0-	-1214	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4726	-0-	-1071	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4208	-0-	-983	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4320	-0-	-1136	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574																	
11	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084																	
11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3170	-0-	270	522	3170	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3660	-0-	560	1082	3660	3			N	-0-					-0-
*04	4172	X	3090	-0-	-1082	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467																	
11	5940	X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4672	-0-	-1466	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5150	-0-	-988	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4870	-0-	-234	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4527	-0-	-453	-0-	4527	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 #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3579	-0-	-591	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

11	10470	X	6294	-0-	-4176	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	3500	-0-	-7319	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	1044	-0-	-9775	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	1137	-0-	-8462	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	765	-0-	-5535	-0-	765	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

11	6450	X	5921	-0-	-529	-0-	5921	3			N	-0-					8
12	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					8
01	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	5877	3			N	-0-					8
02	6293	X	5437	-0-	-856	-0-	5437	3			N	-0-					8
03	6727	X	5902	-0-	-825	-0-	5902	3			N	-0-					8
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5430	-0-	-1855	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5963	-0-	-1322	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5092	-0-	-1404	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5038	-0-	-1906	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4831	-0-	-1409	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8656	-0-	-861	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7572	-0-	-1360	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7721	-0-	-1519	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	3000	N	2886	-0-	-114	3634	2886	2			N	-0-					-0-
12	6990	X	3356	-0-	-3634	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

11	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2683	-0-	-333	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9450	X	9332	-0-	-118	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9418	-0-	-347	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9153	-0-	-612	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	8563	-0-	-456	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8958	-0-	-683	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8651	-0-	-679	-0-	8651	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					10
12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	3			N	-0-					10
01	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	3382	3			N	-0-					10
02	3857	X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3			N	-0-					10
03	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	3			N	-0-					10
04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	147	1 9	3563	3	N	8					45
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3502	3	N	4	1	8			48
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	172	1 9	3663	3	N	7	1	8			54
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3041	3	N	7	1	8			60
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1 9	3334	3	N	2	1	8			61
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	184	1	2998	3	N	-0-					61

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	175	1 9	594	3	N	8					57
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1 9	1120	3	N	3	1	8			59
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1 9	1296	3	N	1	1	8			59
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	209	1 9	841	3	N	1	1	8			59
03	1302	N	681	-0-	-621	-0-	234	1 9	446	3	N	1	1	8			59
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	1			N	-0-					59

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					61
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					61
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3727	3	154	9	N	140					201
02	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	3473	3	23	9	N	21	180	1			42
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	3			N	-0-					42
04	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	3590	3	24	9	N	22					64

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

11	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4645	-0-	-1010	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4982	-0-	-908	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

11	7050	X	6341	-0-	-709	-0-	6341	3			N	-0-					197
12	7254	X	6823	-0-	-431	-0-	6823	3			N	-0-					197
01	7161	X	6803	-0-	-358	-0-	6803	3			N	-0-					197
02	6641	X	6347	-0-	-294	-0-	6347	3			N	-0-					197
03	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	6693	3			N	-0-					197
04	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	417	-0-	-2280	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4321	-0-	-522	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2171	-0-	-199	-0-	2171	3			Y	-0-					26
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					26
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			Y	-0-					26
02	2088	N	2007	-0-	-81	-0-	2007	3			Y	-0-					26
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			Y	-0-					26
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1518	-0-	-1692	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	911	-0-	-887	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	542	-0-	-1140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	360	-0-	-1221	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	7736	-0-	-2314	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9490	-0-	-1050	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9561	-0-	-1165	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8909	-0-	-1125	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10280	-0-	-446	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
*04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6799	3			N	-0-					2
12	7967	X	7031	-0-	-936	-0-	7031	3			N	-0-					2
01	7750	X	6917	-0-	-833	-0-	6917	3			N	-0-					2
02	6757	X	6375	-0-	-382	-0-	6375	3			N	-0-					2
03	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	6776	3			N	-0-					2
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	6803	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6338	-0-	-982	-0-	6338	3			N	-0-					2
12	7564	X	6536	-0-	-1028	-0-	6536	3			N	-0-					2
01	7564	X	6481	-0-	-1083	-0-	6481	3			N	-0-					2
02	6931	X	6439	-0-	-492	-0-	6436	3	3	9	N	3					5
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	6814	3			N	-0-					5
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	16499	-0-	-2461	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16850	-0-	-2029	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17597	-0-	-1282	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15284	-0-	-2145	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15219	-0-	-2668	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	13698	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	2371	3			N	-0-					9
12	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	3			N	-0-					9
01	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3			N	-0-					9
02	2291	N	2159	-0-	-132	-0-	2145	3	14	9	N	13					22
03	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	3			N	-0-					22
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	206	9	N	187					209

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6418	-0-	-836	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5970	-0-	-816	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	N	2110	-0-	-664	-0-	2110	3			Y	-0-					8
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			Y	-0-					8
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	3	61	9	Y	55	38	1			25
02	2030	N	1992	-0-	-38	-0-	1992	3			Y	-0-					25
03	2170	N	554	-0-	-1616	-0-	554	3			Y	-0-					25
04	2160	N	95	-0-	-2065	-0-	95	3			Y	-0-					25

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7304	-0-	-1696	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7281	-0-	-2019	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7171	-0-	-119	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2881	-0-	-19	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	201	-0-	-5169	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	216	-0-	-5333	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	219	-0-	-4679	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	206	-0-	-4376	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	229	-0-	-3336	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

11	8640	X	8081	-0-	-559	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8256	-0-	-455	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7459	-0-	-458	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7073	-0-	-997	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

11	8370	X	7059	-0-	-1311	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6963	-0-	-345	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

11	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4687	-0-	-1373	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

11	7050	X	6347	-0-	-703	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6596	-0-	-689	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6004	-0-	-144	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6255	-0-	-135	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

11	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5202	-0-	-337	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	9660	X	9074	-0-	-586	-0-	9074	2			N	-0-					2
12	9982	X	9100	-0-	-882	-0-	9100	2			N	-0-					2
01	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	9128	2			N	-0-					2
02	9048	X	7983	-0-	-1065	-0-	7983	2			N	-0-					2
03	9641	X	8295	-0-	-1346	-0-	8295	2			N	-0-					2
04	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	7782	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

11	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			Y	-0-					8
12	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					8
01	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3091	3	61	9	Y	55	38	1			25
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					25
03	3162	X	867	-0-	-2295	-0-	867	3			Y	-0-					25
04	3060	X	443	-0-	-2617	-0-	443	3			Y	-0-					25

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

11	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2051	-0-	-163	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

11	5910	X	5586	-0-	-324	-0-	5574	3	12	9	N	11					59
12	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5915	3	7	9	N	6	1	8			64
01	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5771	3	15	9	N	14	2	8			76
02	5742	X	4596	-0-	-1146	-0-	4581	3	15	9	N	14	1	8			89
03	5921	X	4876	-0-	-1045	-0-	4869	3	7	9	N	6	79	1	1	8	15
04	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	3			N	-0-					15

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

11	8520	X	8498	-0-	-22	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7032	-0-	-1865	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6552	-0-	-2345	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6311	-0-	-2012	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6807	-0-	-1966	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7850	-0-	-640	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

11	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5360	-0-	-643	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5374	-0-	-1043	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4580	-0-	-1600	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4852	-0-	-1534	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3299	-0-	-1940	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	1267	-0-	-3257	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1278	-0-	-3589	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1674	-0-	-3036	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8002	-0-	-213	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6958	-0-	-843	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
*04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8103	-0-	-297	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8362	-0-	-318	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7265	-0-	-768	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6422	-0-	-1948	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2080	-0-	-920	275	2080	2			N	-0-					-0-
12	2308	N	2033	-0-	-275	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2933	3			N	-0-					15
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					15
01	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	3			N	-0-					15
02	2871	X	2744	-0-	-127	-0-	2726	3	18	9	N	16					31
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					31
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6224	-0-	-826	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5972	-0-	-1313	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5874	-0-	-977	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5376	-0-	-801	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5768	-0-	-773	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5615	-0-	-595	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

11	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	5490	3			N	-0-					2
12	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	5660	3			N	-0-					2
01	5859	X	5310	-0-	-549	-0-	5310	3			N	-0-					2
02	5481	X	4847	-0-	-634	-0-	4847	3			N	-0-					2
03	5859	X	4457	-0-	-1402	-0-	4457	3			N	-0-					2
04	5490	X	5261	-0-	-229	-0-	5261	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

11	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3618	-0-	-297	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

11	3000	N	2763	-0-	-237	650	2763	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	2756	-0-	-650	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

11	4800	X	4544	-0-	-256	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

11	2670	N	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2344	-0-	-63	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8349	-0-	-579	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8176	-0-	-597	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7499	-0-	-534	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7289	-0-	-451	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7649	-0-	-256	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7222	-0-	-57	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
*04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					16
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					16
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					16
02	5481	X	5248	-0-	-233	-0-	5248	3			N	-0-					16
03	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	3			N	-0-					16
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			Y	-0-					114
12	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3611	3			Y	-0-					114
01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3543	3	87	9	Y	79					193
*02	3567	X	3284	-0-	-283	-0-	3283	3	1	9	Y	1	89	1			105
*03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			Y	-0-					105
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			Y	-0-					105

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8609	-0-	-181	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8948	-0-	-135	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7621	-0-	-818	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7481	-0-	-1478	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7138	-0-	-1532	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3458	-0-	-225	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	3003	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2061	-0-	-939	283	2061	3			N	-0-					-0-
12	2342	N	2059	-0-	-283	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1973	-0-	-28	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4420	-0-	-394	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	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 #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					40
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					40
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					40
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					40
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					40
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10129	-0-	-1091	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9997	-0-	-1597	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9854	-0-	-2639	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	8486	-0-	-3201	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9349	-0-	-3144	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5427	-0-	-1923	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	2772	-0-	-6280	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7309	-0-	-1159	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5933	-0-	-360	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5487	-0-	-313	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	3			Y	-0-					42
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3			Y	-0-					42
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4285	3	103	9	Y	94					136
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	3	2	9	Y	2	107	1			31
*03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			Y	-0-					31
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	3			Y	-0-					31

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15814	-0-	-1106	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	13660	-0-	-3824	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15102	-0-	-2382	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14747	-0-	-536	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15650	-0-	-687	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13819	-0-	-1991	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10679	-0-	-1171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11010	-0-	-119	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
*04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

11	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8731	-0-	-2739	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8700	-0-	-2770	-0-	137	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8084	-0-	-2298	-0-	129	1	7955	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	7858	-0-	-3054	-0-	282	1	7576	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	6217	-0-	-4343	-0-	419	1	5798	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

11	13950	X	13218	-0-	-732	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13126	-0-	-1196	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13220	-0-	-1102	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12181	-0-	-1217	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12971	-0-	-1072	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12550	-0-	-680	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					101
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			Y	-0-					101
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					101
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					101
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					101
*04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3888	-0-	-694	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4188	-0-	-552	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

11	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2681	-0-	-1579	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2311	-0-	-758	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

11	10530	X	8904	-0-	-1626	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10410	-0-	-471	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	9994	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

11	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3205	-0-	-797	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3447	-0-	-645	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

11	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5068	-0-	-782	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

11	8340	X	7248	-0-	-1092	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7260	-0-	-1048	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6767	-0-	-773	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7214	-0-	-505	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6456	-0-	-504	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5960	-0-	-565	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5538	-0-	-912	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

11	13710	X	12828	-0-	-882	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13015	-0-	-966	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11722	-0-	-1067	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11315	-0-	-1953	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11947	-0-	-893	-0-	11947	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

11	5550	X	4110	-0-	-1440	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4189	-0-	-1546	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4258	-0-	-469	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

11	6240	X	5458	-0-	-782	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5358	-0-	-1090	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

11	5790	X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4295	-0-	-374	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4025	-0-	-1915	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

11	9510	X	9019	-0-	-491	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9072	-0-	-755	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8778	-0-	-1049	-0-	45	1	8733	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	7979	-0-	-750	-0-	25	1	7954	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	25	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7971	-0-	-1059	-0-	63	1	7908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	752	-0-	-705	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5296	-0-	-2640	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5643	-0-	-2045	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5683	-0-	-668	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
*04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
11	5730	X	4232	-0-	-1498	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3394	-0-	-1938	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	2358	-0-	-3160	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	1100	-0-	-4062	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1443	-0-	-4075	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1060	-0-	-3170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					2
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	8			2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					2
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6629	-0-	-625	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6548	-0-	-706	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6155	-0-	-631	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6599	-0-	-252	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	6390	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
11	5580	X	2791	-0-	-2789	-0-	2791	2			N	-0-					2
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					2
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					2
02	6525	X	176	-0-	-6349	-0-	176	2			N	-0-					2
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					2
04	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	548	2			N	-0-					2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6470	-0-	-838	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
*04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1297	-0-	-1772	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5978	-0-	2878	2878	5978	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4697	-0-	1797	4675	4697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1191	-0-	-1909	2766	1191	2			N	-0-					-0-
*04	2766	X	-0-	-0-	-2766	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6613	-0-	-858	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6073	-0-	-1398	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	606	-0-	-2401	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2380	-0-	-530	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

11	8730	X	6189	-0-	-2541	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8957	-0-	-553	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

11	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4136	3			N	-0-					13
12	5332	X	4054	-0-	-1278	-0-	4054	3			N	-0-					13
01	4867	X	4004	-0-	-863	-0-	3924	3	80	9	N	73					86
02	4234	X	3666	-0-	-568	-0-	3642	3	24	9	N	22	90	1			18
03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			N	-0-					18
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					18

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					5
12	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					5
01	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3			N	-0-					5
02	5191	X	5042	-0-	-149	-0-	5042	3			N	-0-					5
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					5
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

11	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4112	-0-	-267	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4206	-0-	-474	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6053	-0-	-211	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

11	6930	X	6622	-0-	-308	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6177	-0-	-232	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6114	-0-	-516	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

11	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4400	-0-	-870	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4186	-0-	-106	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

11	2760	X	1669	-0-	-1091	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	258	-0-	-1366	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1619	-0-	-1326	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	882	-0-	-1968	-0-	882	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

11	6690	X	4764	-0-	-1926	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4199	-0-	-1133	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4735	-0-	-50	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

11	5280	X	4717	-0-	-563	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					57
12	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	3			Y	-0-					57
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			Y	-0-					57
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			Y	-0-					57
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			Y	-0-					57
04	7260	X	6795	-0-	-465	-0-	6795	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3933	-0-	-968	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4697	-0-	-943	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4109	-0-	-850	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4055	-0-	-812	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

11	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3658	-0-	-257	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4722	-0-	-150	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

11	10200	X	7710	-0-	-2490	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	6058	-0-	-5319	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7871	-0-	-3506	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6636	-0-	-4007	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6606	-0-	-3841	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

11	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8821	-0-	-696	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8842	-0-	-644	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8342	-0-	-300	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7114	-0-	-1646	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	7789	-0-	-2771	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9753	-0-	-1159	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10496	-0-	-416	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9035	-0-	-1144	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10301	-0-	-580	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9920	-0-	-250	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1056	-0-	-773	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					94
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	3			N	-0-					94
01	17143	X	16631	-0-	-512	-0-	16631	3			N	-0-					94
02	16037	X	14016	-0-	-2021	-0-	14016	3			N	-0-					94
03	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	3			N	-0-					94
04	16200	X	15797	-0-	-403	-0-	15797	3			N	-0-					94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

11	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					1
12	6107	X	4723	-0-	-1384	-0-	4723	2			N	-0-					1
01	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	5582	2			N	-0-					1
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					1
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					1
04	5400	X	4256	-0-	-1144	-0-	4256	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

11	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	2806	-0-	-1196	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

11	6090	X	5130	-0-	-960	-0-	5116	3	14	9	N	13					39
12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5870	3	13	9	N	12	36	1	2	8	13
01	6293	X	5431	-0-	-862	-0-	5422	3	9	9	N	8					21
02	5191	X	4768	-0-	-423	-0-	4757	3	11	9	N	10					31
03	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	5068	3	9	9	N	8					39
04	5700	X	4312	-0-	-1388	-0-	4310	3	2	9	N	2	1	8			40

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

11	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4144	-0-	-3	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	7200	X	7105	-0-	-95	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6397	-0-	-476	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6346	-0-	-764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

11	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2113	-0-	-381	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

11	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3391	-0-	-856	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2539	-0-	-1434	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2262	-0-	-1892	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4950	-0-	-154	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4243	-0-	-1067	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	9758	-0-	-3082	-0-	9758	2			N	-0-					1
12	13268	X	10864	-0-	-2404	-0-	10864	2			N	-0-					1
01	13268	X	10613	-0-	-2655	-0-	10613	2			N	-0-					1
02	12093	X	9601	-0-	-2492	-0-	9601	2			N	-0-					1
03	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	2			N	-0-					1
04	10500	X	10388	-0-	-112	-0-	10388	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

11	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4193	-0-	-737	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5925	-0-	-252	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5538	-0-	-792	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

11	7170	X	5261	-0-	-1909	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5537	-0-	-1407	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6149	-0-	-1	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2681	-0-	-741	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7530	-0-	-2452	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8515	-0-	-2180	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8402	-0-	-1603	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6251	-0-	-3829	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

11	6840	X	6657	-0-	-183	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6254	-0-	-242	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	6349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			Y	-0-					52
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	3			Y	-0-					52
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					52
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			Y	-0-					52
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					52
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8969	-0-	-1321	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9230	-0-	-1310	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8362	-0-	-1382	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
*04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	14037	-0-	-316	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13400	-0-	-953	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12788	-0-	-987	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13585	-0-	-1140	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12685	-0-	-1565	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	3			Y	-0-					130
12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			Y	-0-					130
01	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	3			Y	-0-					130
02	4901	X	4649	-0-	-252	-0-	4649	3			Y	-0-					130
03	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			Y	-0-					130
04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	4836	3			Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					127
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					127
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					127
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					127
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					127
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	551	N	447	-0-	-104	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	406	-0-	-369	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

11	4380	X	3752	-0-	-628	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

11	5940	X	4902	-0-	-1038	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5363	-0-	-379	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	5190	X	4143	-0-	-1047	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3798	-0-	-522	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

11	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7963	-0-	-2732	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9259	-0-	-746	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
*04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2084	-0-	-916	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	815	-0-	-2037	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8046	-0-	-384	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8040	-0-	-671	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7813	-0-	-805	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	6714	-0-	-1232	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7579	-0-	-461	-0-	7579	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1067	-0-	-325	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	7547	-0-	4547	4547	7547	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
11	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					1
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					1
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					1
03	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	4600	2			N	-0-					1
04	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	4672	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
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	928	N	435	-0-	-493	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

11	5520	X	3433	-0-	-2087	-0-	3433	3			Y	-0-					28
12	5580	X	2872	-0-	-2708	-0-	2872	3			Y	-0-					28
01	5363	X	2662	-0-	-2701	-0-	2662	3			Y	-0-					28
02	4843	X	2362	-0-	-2481	-0-	2362	3			Y	-0-					28
03	4464	X	2483	-0-	-1981	-0-	2483	3			Y	-0-					28
04	3420	X	2296	-0-	-1124	-0-	2296	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

11	7710	X	7352	-0-	-358	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7344	-0-	-623	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6261	-0-	-1047	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6711	-0-	-977	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

11	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	444	1	2261	3	N	36					128
							40	9									
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	433	1	2902	3	N	12	55	1			85
							13	9									
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	380	1	2595	3	N	20					105
							22	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	350	1	2516	3	N	18	97	1			26
							20	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	371	1	2771	3	N	15					41
							17	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	341	1	3579	3	N	12					53
							13	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
*04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8956	-0-	-2234	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8257	-0-	-3151	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9451	-0-	-1461	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7730	-0-	-1492	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8409	-0-	-741	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4185	-0-	-645	-0-	4185	3			Y	-0-					97
12	4867	X	4316	-0-	-551	-0-	4316	3			Y	-0-					97
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4474	3	61	9	Y	55	38	1			114
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			Y	-0-					114
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-					114
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			Y	-0-					114

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505	3			Y	-0-					52
12	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313	3			Y	-0-					52
01	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	3432	3	61	9	Y	55	38	1			69
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					69
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					69
04	4500	X	983	-0-	-3517	-0-	983	3			Y	-0-					69

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	84	-0-	-1026	-0-	84	3			Y	-0-					88
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					88
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33	3	61	9	Y	55	45	1			98
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					98
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					98
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					98

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1485	-0-	-555	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					23
12	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			N	-0-					23
01	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5576	3	97	9	N	88					111
02	5481	X	5269	-0-	-212	-0-	5241	3	28	9	N	25	107	1			29
03	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5615	3			N	-0-					29
04	5610	X	5421	-0-	-189	-0-	5421	3			N	-0-					29

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2985	-0-	-1185	-0-	2985	3			Y	-0-					19
12	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	3518	3	17	9	Y	15					34
01	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	3825	3			Y	-0-					34
02	3741	X	3493	-0-	-248	-0-	3493	3			Y	-0-					34
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					34
04	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	5088	3			N	-0-					41
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					41
01	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	5489	3			N	-0-					41
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5210	3	35	9	N	32					73
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5613	3	34	9	N	31					104
*04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	3	6	9	N	5					109

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	4116	3			N	-0-					41
12	4991	X	4237	-0-	-754	-0-	4237	3			N	-0-					41
01	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4199	3			N	-0-					41
02	4408	X	3968	-0-	-440	-0-	3936	3	32	9	N	29					70
03	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4218	3	32	9	N	29					99
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4115	3	6	9	N	5					104

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7321	-0-	-539	-0-	7321	3			Y	-0-					68
12	8122	X	7746	-0-	-376	-0-	7746	3			Y	-0-					68
01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-					68
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					68
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					68
*04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			Y	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1507	-0-	-1625	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6100	-0-	-620	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6318	-0-	-533	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5700	-0-	-564	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6140	-0-	-556	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	5851	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
11	3000	N	5072	-0-	2072	4214	5072	2			N	-0-					-0-
12	8259	X	4045	-0-	-4214	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6426	-0-	-264	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6567	-0-	-346	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5779	-0-	-601	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5902	-0-	-518	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	7763	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7926	-0-	-10	-0-	7926	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7363	-0-	-728	-0-	7363	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7827	-0-	-822	-0-	7827	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7296	-0-	-1074	-0-	7296	2	N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

11	4680	X	4066	-0-	-614	-0-	4066	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	3809	2	N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2456	-0-	-1624	-0-	2456	2	N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

11	8220	X	8120	-0-	-100	-0-	8120	2	N	-0-					-0-
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	8423	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7832	-0-	-56	-0-	7832	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8137	-0-	-388	-0-	8137	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	7650	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6452	-0-	-120	-0-	6452	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5854	-0-	-410	-0-	5854	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	5934	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	5636	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

11	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6871	3	N	-0-					2
12	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	7191	3	N	-0-					2
01	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	3	N	-0-					2
02	6786	X	6429	-0-	-357	-0-	6429	3	N	-0-					2
03	7192	X	6911	-0-	-281	-0-	6911	3	N	-0-					2
04	6960	X	6514	-0-	-446	-0-	6514	3	N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

11	7500	X	6979	-0-	-521	-0-	6979	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	5742	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6087	-0-	-1663	-0-	6087	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5359	-0-	-1543	-0-	5359	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5631	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5247	-0-	-1743	-0-	5247	2	N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	5674	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5790	-0-	-224	-0-	5790	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5340	-0-	-286	-0-	5340	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6591	-0-	-279	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6533	-0-	-287	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
*04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

11	7680	X	4266	-0-	-3414	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	3898	-0-	-4038	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	2400	N	1098	-0-	-1302	-0-	1098	3			Y	-0-					36
12	2325	N	1101	-0-	-1224	-0-	1101	3			Y	-0-					36
01	1612	N	406	-0-	-1206	-0-	406	3			Y	-0-					36
02	1073	N	599	-0-	-474	-0-	599	3			Y	-0-					36
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	3			Y	-0-					36
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	7800	X	7377	-0-	-423	-0-	7377	3			N	-0-					3
12	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3			N	-0-					3
01	7874	X	7118	-0-	-756	-0-	7118	3			N	-0-					3
02	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	6750	3			N	-0-					3
03	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7439	3			N	-0-					3
04	7380	X	7197	-0-	-183	-0-	7197	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	3780	X	3297	-0-	-483	-0-	3297	3			N	-0-					1
12	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					1
01	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	3488	3			N	-0-					1
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	3110	3			N	-0-					1
03	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					1
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

11	5700	X	4736	-0-	-964	-0-	4736	3			Y	-0-					2
12	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	3			Y	-0-					2
01	5146	X	4345	-0-	-801	-0-	4345	3			Y	-0-					2
02	4814	X	4198	-0-	-616	-0-	4198	3			Y	-0-					2
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	3			Y	-0-					2
04	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2991	-0-	-909	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	3			N	-0-					21
12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3320	3	2	9	N	2					23
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	3	2	9	N	2					25
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	3	2	9	N	2	1	8			26
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3373	3	9	9	N	8					34
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3142	3	4	9	N	4					38

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

11	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2208	-0-	-808	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

11	8460	X	7782	-0-	-678	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7268	-0-	-1474	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7210	-0-	-1749	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6354	-0-	-2027	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6531	-0-	-2428	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6719	-0-	-1051	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

11	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			Y	-0-					88
12	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	6733	3			Y	-0-					88
01	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	6619	3			Y	-0-					88
02	6409	X	6084	-0-	-325	-0-	6084	3			Y	-0-					88
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			Y	-0-					88
*04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2623	-0-	-1748	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2242	-0-	-1789	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2654	-0-	-1655	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3204	-0-	-966	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3871	-0-	-1306	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
*04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			N	-0-					2
12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4274	2			N	-0-					2
01	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4448	2			N	-0-					2
02	4553	X	3858	-0-	-695	-0-	3858	2			N	-0-					2
03	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					2
04	4410	X	3517	-0-	-893	-0-	3517	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
11	8580	X	7131	-0-	-1449	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7066	-0-	-1552	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7176	-0-	-1163	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5675	-0-	-1459	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6299	-0-	-1079	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5861	-0-	-1279	-0-	5861	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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1027	-0-	-678	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					1
12	8308	X	6792	-0-	-1516	-0-	6792	2			N	-0-					1
01	8308	X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2			N	-0-					1
02	7772	X	6918	-0-	-854	-0-	6918	2			N	-0-					1
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					1
*04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					1

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	180	1	3026	3	N	-0-					13
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	180	1	2874	3	N	15	1	8			27
							17	9									
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	183	1	2462	3	N	5	2	8			30
							6	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	255	1	2467	3	N	16	1	8			45
							18	9									
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	275	1	2268	3	N	7	1	8			51
							8	9									
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	3	N	4					55
							4	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 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
11	4170	X	288	-0-	-3882	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	341	-0-	-1767	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	349	-0-	-1480	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	957	X	417	-0-	-540	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	465	X	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	5925	-0-	-5638	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
*04	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4390	-0-	-511	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4194	-0-	-1045	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	16160	-0-	-5350	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	18190	-0-	-3665	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17504	-0-	-2491	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16851	-0-	-694	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	16990	-0-	-1207	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14669	-0-	-2941	-0-	14669	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3045	-0-	-2566	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	3854	-0-	-1395	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3251	-0-	-2179	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7069	-0-	-681	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5725	-0-	-365	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6076	-0-	-868	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11509	-0-	-581	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10211	-0-	-1786	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	8517	-0-	-3199	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9015	-0-	-3509	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	4708	-0-	-7412	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7329	-0-	-638	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6782	-0-	-671	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6731	-0-	-349	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3859	3	45	9	N	41					107
12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4046	3	56	9	N	51					158
01	4061	X	2875	-0-	-1186	-0-	2830	3	45	9	N	41	171	1			28
02	3799	X	3500	-0-	-299	-0-	3439	3	61	9	N	55					83
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3826	3	66	9	N	60					143
04	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3664	3	57	9	N	52					195

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8254	3			Y	-0-					36
12	8897	X	8683	-0-	-214	-0-	8683	3			Y	-0-					36
01	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	8600	3			Y	-0-					36
02	8178	X	8053	-0-	-125	-0-	8053	3			Y	-0-					36
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	3			Y	-0-					36
*04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			Y	-0-					36

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

11	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8049	-0-	-600	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7228	-0-	-689	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7670	-0-	-793	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7373	-0-	-727	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

11	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	16567	-0-	-1320	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	10359	-0-	-6374	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	7839	-0-	-10048	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	5715	-0-	-11595	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

11	15900	X	14407	-0-	-1493	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	13812	-0-	-2618	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13839	-0-	-2033	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	12719	-0-	-2129	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12490	-0-	-2886	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8291	-0-	-6109	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7022	-0-	-108	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6051	-0-	-1234	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	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
11	11040	X	9747	-0-	-1293	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	5281	-0-	-6127	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6894	-0-	-4917	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	6782	-0-	-4267	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	7232	-0-	-4579	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2852	-0-	-6898	-0-	2852	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
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4222	-0-	-800	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4095	-0-	-516	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	4069	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
11	7320	X	6910	-0-	-410	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6328	-0-	-516	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5855	-0-	-1045	-0-	5855	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3086	-0-	-544	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2927	-0-	-147	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	5256	3			N	-0-					31
12	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	3			N	-0-					31
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			N	-0-					31
02	5133	X	4970	-0-	-163	-0-	4970	3			N	-0-					31
03	5487	X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3			N	-0-					31
04	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5046	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					42
12	T. A.		185	-0-	185	185	183	1	2	9	Y	2	2	8			42
01	T. A.		261	-0-	261	446	216	1	41	3	Y	4	4	8			42
							4	9									
02	T. A.		226	-0-	226	672	224	1	2	9	Y	2	2	8			42
03	T. A.		232	-0-	232	904	230	1	2	9	Y	2	2	8			42
*04	1134	X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1950	-0-	-1677	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2955	-0-	-61	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2679	-0-	-297	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	5952	-0-	-4464	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9792	-0-	-221	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4529	-0-	-256	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

11	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	3			N	-0-					2
12	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4068	3			N	-0-					2
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	3			N	-0-					2
02	3886	X	3585	-0-	-301	-0-	3585	3			N	-0-					2
03	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			N	-0-					2
04	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5239	-0-	-1085	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4630	-0-	-1344	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

11	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7887	-0-	-855	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7458	-0-	-401	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7600	-0-	-290	-0-	7600	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
*04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12950	-0-	-1900	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13418	-0-	-1927	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14529	-0-	-382	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14442	-0-	-128	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
*04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7327	-0-	-735	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7901	-0-	-717	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7611	-0-	-729	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5554	-0-	-836	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
*04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4233	-0-	-944	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1100	-0-	-4060	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3250	-0-	-201	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11286	-0-	-894	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11723	-0-	-863	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11493	-0-	-1000	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10183	-0-	-1214	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11369	-0-	-690	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10908	-0-	-432	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

11	5820	X	5778	-0-	-42	-0-	5778	2			N	-0-					1
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					1
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					1
02	5597	X	5001	-0-	-596	-0-	5001	2			N	-0-					1
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	5503	2			N	-0-					1
04	5940	X	5015	-0-	-925	-0-	5015	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	1040	-0-	-1874	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	277	-0-	-2449	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

11	10830	X	10158	-0-	-672	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9647	-0-	-503	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10097	-0-	-722	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9585	-0-	-735	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

11	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7832	-0-	-317	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8021	-0-	-690	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7989	-0-	-441	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

11	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7868	-0-	-626	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7265	-0-	-478	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7436	-0-	-394	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8831	-0-	-128	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

11	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3895	-0-	-1282	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					36
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			Y	-0-					36
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	3			Y	-0-					36
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			Y	-0-					36
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			Y	-0-					36
*04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

11	6180	X	3953	-0-	-2227	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4503	-0-	-1635	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4274	-0-	-1236	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6766	-0-	-85	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6344	-0-	-181	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6537	2	12	9	N	11					11
01	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	6391	2			N	-0-					11
02	6322	X	4219	-0-	-2103	-0-	4219	2			N	-0-					11
03	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	6108	2			N	-0-					11
04	6540	X	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-					11

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	1134	-0-	-2803	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1825	-0-	-2143	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	1690	-0-	-2022	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2191	-0-	-1777	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1700	-0-	-1690	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

11	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

11	5280	X	4931	-0-	-349	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4084	-0-	-875	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

11	12030	X	11832	-0-	-198	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12199	-0-	-232	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12060	-0-	-402	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11123	-0-	-535	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11816	-0-	-646	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

11	8280	X	7580	-0-	-700	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7573	-0-	-704	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7251	-0-	-492	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7567	-0-	-369	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7280	-0-	-310	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

11	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7513	-0-	-1260	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8024	-0-	-749	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7844	-0-	-363	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8399	-0-	-374	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7676	-0-	-814	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

11	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3781	-0-	-497	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3455	-0-	-547	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

11	8160	X	7159	-0-	-1001	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7926	-0-	-506	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7711	-0-	-3	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
*04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

11	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

11	5340	X	3523	-0-	-1817	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

11	4890	X	3335	-0-	-1555	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2328	-0-	-2725	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	769	-0-	-4045	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	823	-0-	-4323	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2114	-0-	-1216	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	3000	N	3060	-0-	60	60	3040	3	20	9	N	18					93
12	2833	N	2773	-0-	-60	-0-	2741	3	32	9	N	29	3	8			119
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3187	3	54	9	N	49	5	8			163
02	2887	X	2746	-0-	-141	-0-	2707	3	39	9	N	35	171	1	3	8	24
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25	2	8			47
*04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	3	29	9	N	26					73

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

11	10784	X	2737	-0-	-8047	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2343	-0-	-383	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	1			N	-0-					33
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			33
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1			N	-0-					33
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	1			N	-0-					33
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2820	-0-	-225	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

11	14820	X	14674	-0-	-146	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	13446	-0-	-3046	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	12955	-0-	-3537	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	10931	-0-	-4497	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	13018	-0-	-3071	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12547	-0-	-2123	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

11	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6261	-0-	-438	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6662	-0-	-268	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3689	-0-	-777	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2666	-0-	-2108	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

11	7170	X	5891	-0-	-1279	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6066	-0-	-1343	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5771	-0-	-1638	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5576	-0-	-746	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

11	6540	X	6305	-0-	-235	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6106	-0-	-559	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5961	-0-	-274	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6158	-0-	-142	-0-	6158	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

11	17700	X	16800	-0-	-900	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17065	-0-	-1008	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15739	-0-	-1168	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16004	-0-	-2069	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13900	-0-	-2900	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

11	8640	X	8134	-0-	-506	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8224	-0-	-704	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6995	-0-	-1154	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7466	-0-	-935	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7578	-0-	-552	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	8610	X	8180	-0-	-430	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8120	-0-	-684	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6994	-0-	-1068	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7912	-0-	-278	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	6407	3	1	9	Y	1					38
12	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	6412	3			Y	-0-					38
01	6541	X	5774	-0-	-767	-0-	5774	3			Y	-0-					38
02	6206	X	5824	-0-	-382	-0-	5824	3			Y	-0-					38
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	3			Y	-0-					38
04	6420	X	5294	-0-	-1126	-0-	5294	3			Y	-0-					38

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					52
12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	3			Y	-0-					52
01	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	4801	3			Y	-0-					52
02	5365	X	3871	-0-	-1494	-0-	3871	3			Y	-0-					52
03	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	5540	3			Y	-0-					52
04	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	5134	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	1					65
							1	9									
12	1364	X	1285	-0-	-79	-0-	463	1	813	3	N	8	5	8			68
							9	9									
01	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	496	1	812	3	N	9	9	8			68
							10	9									
02	1508	X	977	-0-	-531	-0-	468	1	495	3	N	13	5	8			76
							14	9									
03	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	381	1	875	3	N	7	3	8			80
							8	9									
*04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	512	1	1685	3	N	-0-					80

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

11	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5626	-0-	-1876	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6670	-0-	-116	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

11	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					50
12	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	3			Y	-0-					50
01	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	6632	3			Y	-0-					50
02	6496	X	5997	-0-	-499	-0-	5997	3			Y	-0-					50
03	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	6368	3			Y	-0-					50
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

11	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					58
12	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					58
01	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					58
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	3	1	9	N	1	1	8			58
03	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	3			N	-0-					58
04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					58

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

11	3000	N	2672	-0-	-328	1909	2672	3			N	-0-					2
12	3100	N	2615	-0-	-485	1424	2615	3			N	-0-					2
01	3100	N	2549	-0-	-551	873	2549	3			N	-0-					2
02	2900	N	2425	-0-	-475	398	2425	3			N	-0-					2
03	3017	N	2619	-0-	-398	-0-	2619	3			N	-0-					2
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

11	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4102	-0-	-335	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

11	9570	X	8354	-0-	-1216	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8916	-0-	-632	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8267	-0-	-578	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7911	-0-	-1234	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6376	-0-	-2264	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

11	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1730	-0-	-503	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1331	-0-	-409	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3785	-0-	-14	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					15
12	5518	X	3309	-0-	-2209	-0-	3309	3			Y	-0-					15
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					15
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	-0-					15
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					15
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	6002	3			Y	-0-					10
12	7130	X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3			Y	-0-					10
01	7130	X	5652	-0-	-1478	-0-	5652	3			Y	-0-					10
02	5945	X	5228	-0-	-717	-0-	5228	3			Y	-0-					10
03	6448	X	5911	-0-	-537	-0-	5911	3			Y	-0-					10
04	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3			Y	-0-					10

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			Y	-0-					81
12	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	7865	3			Y	-0-					81
01	7905	X	7476	-0-	-429	-0-	7476	3			Y	-0-					81
02	7395	X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3			Y	-0-					81
03	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3			Y	-0-					81
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3			Y	-0-					81

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
02	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
*04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	6152	2			N	-0-					2
12	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	6323	2			N	-0-					2
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	2			N	-0-					2
02	6148	X	5759	-0-	-389	-0-	5759	2			N	-0-					2
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					2
04	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6949	-0-	-431	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6796	-0-	-706	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6598	-0-	-304	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	6832	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7538	-0-	-243	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6828	-0-	-451	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6958	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
11	5910	X	5309	-0-	-601	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5045	-0-	-668	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6027	-0-	-80	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6367	-0-	-484	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	6148	-0-	-261	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4417	-0-	-143	-0-	4417	3			N	-0-					24
12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4732	3	28	9	N	25					49
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4608	3	57	9	N	52					101
02	4611	X	4281	-0-	-330	-0-	4228	3	53	9	N	48					149
03	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	4445	3	57	9	N	52					201
04	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4325	3	11	9	N	10	189	1			22

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5199	-0-	-108	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	5054	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

11	9120	X	8796	-0-	-324	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8460	-0-	-964	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8437	-0-	-987	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7758	-0-	-942	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7715	-0-	-1075	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

11	10410	X	10308	-0-	-102	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10462	-0-	-388	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

11	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3907	-0-	-298	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

11	3990	X	334	-0-	-3656	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	805	-0-	-3318	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	694	-0-	-3429	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1600	-0-	-1358	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2193	-0-	-907	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3396	-0-	-664	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3485	-0-	-715	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

11	10800	X	3931	-0-	-6869	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5102	-0-	-4105	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	5244	-0-	-3369	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6459	-0-	-1973	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3322	-0-	-6128	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

11	10950	X	10488	-0-	-462	-0-	10488	3			N	-0-					77
12	11315	X	10752	-0-	-563	-0-	10712	3	40	9	N	36					113
01	11222	X	10869	-0-	-353	-0-	10783	3	86	9	N	78					191
02	10469	X	10020	-0-	-449	-0-	10020	3			N	-0-	122	1			69
03	11098	X	10748	-0-	-350	-0-	10748	3			N	-0-					69
04	10530	X	10314	-0-	-216	-0-	10314	3			N	-0-					69

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5668	-0-	-277	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5996	-0-	-359	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5858	-0-	-292	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

11	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	3			N	-0-					121
12	7006	X	6851	-0-	-155	-0-	6828	3	23	9	N	21					142
01	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6485	3	51	9	N	46					189
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	3			N	-0-	73	1			116
03	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	6296	3			N	-0-					116
04	6750	X	6104	-0-	-646	-0-	6104	3			N	-0-					116

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

11	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	3			Y	-0-					38
12	6045	X	4735	-0-	-1310	-0-	4735	3			Y	-0-					38
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6038	3			Y	-0-					38
02	5655	X	5471	-0-	-184	-0-	5471	3			Y	-0-					38
03	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			Y	-0-					38
04	5850	X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5322	-0-	-618	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5931	-0-	-207	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5519	-0-	-92	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	3676	-0-	-1573	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4623	-0-	-1298	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

11	8340	X	8081	-0-	-259	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7187	-0-	-614	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7614	-0-	-725	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5702	-0-	-281	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5573	-0-	-24	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	5160	X	4958	-0-	-202	-0-	4958	2			N	-0-					2
12	5301	X	3304	-0-	-1997	-0-	3304	2			N	-0-					2
01	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	4999	2			N	-0-					2
02	4930	X	4599	-0-	-331	-0-	4599	2			N	-0-					2
03	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					2
04	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

11	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3543	-0-	-777	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	1994	-0-	-1631	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5333	-0-	-177	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10636	-0-	-554	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11003	-0-	-405	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	11050	-0-	-296	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9908	-0-	-416	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10259	-0-	-421	-0-	10259	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
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	13086	-0-	-414	-0-	13086	3			Y	-0-					15
12	13826	X	13798	-0-	-28	-0-	13798	3			Y	-0-					15
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			Y	-0-					15
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			Y	-0-					15
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			Y	-0-					15
*04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	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
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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
11	9390	X	8414	-0-	-976	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7830	-0-	-899	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8447	-0-	-73	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	5610	X	4405	-0-	-1205	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
12	5797	X	2837	-0-	-2960	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
01	5673	X	2630	-0-	-3043	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
02	5191	X	2803	-0-	-2388	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	2791	-0-	-2634	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	2630	2		N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

11	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2		N	-0-			-0-
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2		N	-0-			-0-
01	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
02	10498	X	8828	-0-	-1670	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
03	11222	X	10031	-0-	-1191	-0-	10031	2		N	-0-			-0-
04	10860	X	9558	-0-	-1302	-0-	9558	2		N	-0-			-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
01	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
02	5017	X	4247	-0-	-770	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	4131	-0-	-1139	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	4306	2		N	-0-			-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

11	11760	X	9517	-0-	-2243	-0-	9517	3		Y	-0-			37
12	11873	X	9490	-0-	-2383	-0-	9490	3		Y	-0-			37
01	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	9755	3		Y	-0-			37
02	10498	X	9107	-0-	-1391	-0-	9107	3		Y	-0-			37
03	10447	X	9530	-0-	-917	-0-	9530	3		Y	-0-			37
*04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3		Y	-0-			37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

11	16440	X	13771	-0-	-2669	-0-	13771	3		N	-0-			172
12	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	3		N	-0-			172
01	16740	X	12532	-0-	-4208	-0-	12532	3		N	-0-			172
02	14558	X	11917	-0-	-2641	-0-	11917	3		N	-0-			172
03	14601	X	12558	-0-	-2043	-0-	12558	3		N	-0-			172
04	13770	X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3		N	-0-			172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

11	9390	X	9049	-0-	-341	-0-	9049	3		Y	-0-			27
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3		Y	-0-			27
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3		Y	-0-			27
02	8758	X	8164	-0-	-594	-0-	8164	3		Y	-0-			27
03	9362	X	5119	-0-	-4243	-0-	5119	3		Y	-0-			27
04	9570	X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3		Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	3897	-0-	-2043	-0-	3897	3			N	-0-					18
12	6138	X	4577	-0-	-1561	-0-	4554	3	23	9	N	21	21	8			18
01	6138	X	5436	-0-	-702	-0-	5392	3	44	9	N	40	40	8			18
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4735	3	26	9	N	24	24	8			18
03	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3947	3	21	9	N	19	19	8			18
04	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	3984	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	1			N	-0-					29
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	1	2	9	N	2	2	8			29
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	1	3	9	N	3	3	8			29
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	255	1	2	9	N	2	2	8			29
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	1	2	9	N	2	2	8			29
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	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
11	10110	X	9915	-0-	-195	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	9795	-0-	-652	-0-	9795	3			Y	-0-					-0-
01	10478	X	9532	-0-	-946	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9057	-0-	-745	-0-	9057	3			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10469	-0-	-9	-0-	10469	3			Y	-0-					-0-
*04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	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
11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					3
12	8959	X	8720	-0-	-239	-0-	8720	2			N	-0-					3
01	9083	X	8499	-0-	-584	-0-	8499	2			N	-0-					3
02	8497	X	7563	-0-	-934	-0-	7563	2			N	-0-					3
03	9083	X	8205	-0-	-878	-0-	8205	2			N	-0-					3
04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	7936	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			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
11	5760	X	5657	-0-	-103	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5261	-0-	-691	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3727	-0-	-2303	-0-	3727	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
11	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3967	-0-	-2233	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4572	-0-	-1163	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4886	-0-	-479	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3113	-0-	-1897	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7232	-0-	-208	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7014	-0-	-426	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6728	-0-	-352	-0-	6728	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6486	-0-	-272	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6134	-0-	-188	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

11	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5387	-0-	-471	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

11	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	3575	3	4	9	N	4	4	8			31
12	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3734	3	6	9	N	5	5	8			31
01	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3771	3	7	9	N	6	6	8			31
02	3654	X	3508	-0-	-146	-0-	3498	3	10	9	N	9	9	8			31
03	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	2956	3	7	9	N	6	6	8			31
04	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3614	3	9	9	N	8	8	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3393	X	383	-0-	-3010	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1015	-0-	-2255	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5487	3	2	9	N	2					81
12	6138	X	5369	-0-	-769	-0-	5367	3	2	9	N	2	1	8			82
01	6138	X	5350	-0-	-788	-0-	5349	3	1	9	N	1	1	8			82
02	5655	X	4315	-0-	-1340	-0-	4314	3	1	9	N	1	1	8			82
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4814	3	3	9	N	3	1	8			84
04	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	4937	3	1	9	N	1					85

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

11	6270	X	5262	-0-	-1008	-0-	5262	3			N	-0-					2
12	6293	X	6273	-0-	-20	-0-	6273	3			N	-0-					2
01	6231	X	5708	-0-	-523	-0-	5708	3			N	-0-					2
02	5742	X	5132	-0-	-610	-0-	5132	3			N	-0-					2
03	6262	X	5274	-0-	-988	-0-	5274	3			N	-0-					2
04	6060	X	4774	-0-	-1286	-0-	4774	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

11	8760	X	8699	-0-	-61	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8631	-0-	-421	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	7849	-0-	-561	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7931	-0-	-1059	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8560	-0-	-140	-0-	8560	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

11	10590	X	5582	-0-	-5008	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8258	-0-	-1972	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9972	-0-	-258	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9229	-0-	-254	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9223	-0-	-914	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6151	-0-	-3509	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

11	9780	X	8785	-0-	-995	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9904	-0-	-202	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8619	-0-	-719	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8565	-0-	-1005	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

11	8040	X	6684	-0-	-1356	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8051	-0-	-71	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7359	-0-	-239	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7646	-0-	-507	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7294	-0-	-596	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

11	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6897	-0-	-382	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	7109	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 #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8814	-0-	-516	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8832	-0-	-1429	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7246	-0-	-2353	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7880	-0-	-2040	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7987	-0-	-833	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

11	8160	X	7703	-0-	-457	-0-	7703	3			Y	-0-					112
12	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	8112	3	25	9	Y	23					135
01	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7804	3	50	9	Y	45					180
02	7598	X	6919	-0-	-679	-0-	6887	3	32	9	Y	29	168	1			41
03	8122	X	7480	-0-	-642	-0-	7480	3			Y	-0-					41
04	7860	X	7036	-0-	-824	-0-	7036	3			Y	-0-					41

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

11	9570	X	9144	-0-	-426	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8589	-0-	-430	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7490	-0-	-2151	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

11	13050	X	12330	-0-	-720	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12754	-0-	-731	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11523	-0-	-396	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12157	-0-	-584	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11300	-0-	-1030	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

11	3000	N	2777	-0-	-223	168	2759	3	18	9	N	16					54
12	2587	N	2419	-0-	-168	-0-	2408	3	11	9	N	10	4	8			60
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2767	3	8	9	N	7	7	8			60
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2698	3	6	9	N	5	4	8			61
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	8			61
*04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1					62

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6137	-0-	-683	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5419	-0-	-845	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	99	1	5529	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	149	1	5506	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	251	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5005	-0-	-476	-0-	327	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	326	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

11	7380	X	4843	-0-	-2537	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6138	-0-	-474	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3398	3	10	9	N	9					27
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4113	3	39	9	N	35	3	8			59
01	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3641	3	26	9	N	24	6	8			77
02	3538	X	3159	-0-	-379	-0-	3107	3	52	9	N	47	4	8			120
03	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3333	3	47	9	N	43	3	8			160
04	4020	X	1317	-0-	-2703	-0-	1315	3	2	9	N	2					162

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9503	-0-	-634	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8331	-0-	-949	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8642	-0-	-1278	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8166	-0-	-1434	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

11	5910	X	5615	-0-	-295	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5332	-0-	-236	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

11	7890	X	2651	-0-	-5239	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	2843	-0-	-5310	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	2819	-0-	-4931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	1566	-0-	-4640	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1142	-0-	-598	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1045	-0-	-57	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

11	7290	X	7164	-0-	-126	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6769	-0-	-162	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7095	-0-	-407	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6739	-0-	-521	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	644	-0-	-937	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	986	N	547	-0-	-439	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
02	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
03	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
*04	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5926	-0-	-251	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2085	-0-	-4185	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8193	-0-	-239	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7762	-0-	-670	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6591	-0-	-1297	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	7538	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
11	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2191	-0-	-3079	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	835	-0-	-4435	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	473	-0-	-4457	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	575	-0-	-2515	-0-	575	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8066	-0-	-484	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7443	-0-	-1051	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7228	-0-	-2072	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	6703	-0-	-1997	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
*04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					55
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					55
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					55
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4555	-0-	-905	-0-	4555	2			N	-0-					2
12	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					2
01	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	2			N	-0-					2
02	5133	X	4893	-0-	-240	-0-	4893	2			N	-0-					2
03	5487	X	4720	-0-	-767	-0-	4720	2			N	-0-					2
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11303	-0-	-667	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11417	-0-	-952	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
02	11107	X	11006	-0-	-101	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11514	-0-	-235	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11000	-0-	-340	-0-	11000	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
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	3			Y	-0-					38
12	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	7310	3			Y	-0-					38
01	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	6857	3			Y	-0-					38
02	7105	X	6420	-0-	-685	-0-	6420	3			Y	-0-					38
03	7595	X	6770	-0-	-825	-0-	6770	3			Y	-0-					38
04	7350	X	6523	-0-	-827	-0-	6523	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4646	-0-	-454	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4260	-0-	-380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

11	6060	X	5564	-0-	-496	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4247	-0-	-1321	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

11	14310	X	11486	-0-	-2824	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12807	-0-	-1980	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11321	-0-	-2164	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	11549	-0-	-1066	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10409	-0-	-1981	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3			Y	-0-					70
12	10199	X	9449	-0-	-750	-0-	9449	3			Y	-0-					70
01	10571	X	9820	-0-	-751	-0-	9820	3			Y	-0-					70
02	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	9288	3			Y	-0-					70
03	10571	X	9703	-0-	-868	-0-	9703	3			Y	-0-					70
04	10080	X	8666	-0-	-1414	-0-	8666	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

11	9090	X	8830	-0-	-260	-0-	8830	3			Y	-0-					14
12	9393	X	9040	-0-	-353	-0-	9040	3			Y	-0-					14
01	9331	X	8863	-0-	-468	-0-	8784	3	79	9	Y	72	69	1			17
02	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	3			Y	-0-					17
03	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	3			Y	-0-					17
04	8820	X	8485	-0-	-335	-0-	8485	3			Y	-0-					17

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

11	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	3			Y	-0-					11
12	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	3			Y	-0-					11
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7711	3	70	9	Y	64	60	1			15
02	6989	X	6608	-0-	-381	-0-	6608	3			Y	-0-					15
03	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			Y	-0-					15
04	7440	X	6540	-0-	-900	-0-	6540	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2924	-0-	-1664	-0-	2923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4096	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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2900	N	4088	-0-	1188	1188	4088	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2242	-0-	-858	330	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2125	-0-	-330	-0-	2125	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
11	13800	X	13526	-0-	-274	-0-	13526	3			N	-0-					-0-
12	15686	X	14706	-0-	-980	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	13636	-0-	-2298	-0-	13636	3			N	-0-					-0-
02	14906	X	13582	-0-	-1324	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	11913	-0-	-4021	-0-	11913	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	11977	-0-	-2243	-0-	11977	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
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	3			Y	-0-					14
12	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	3			Y	-0-					14
01	9300	X	8721	-0-	-579	-0-	8643	3	78	9	Y	71	68	1			17
02	8700	X	8095	-0-	-605	-0-	8095	3			Y	-0-					17
03	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	3			Y	-0-					17
04	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8430	3			Y	-0-					17

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6064	-0-	-519	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6338	-0-	-699	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9517	-0-	-31	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8749	-0-	-799	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8067	-0-	-1173	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	7678	-0-	-1051	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	7401	-0-	-1837	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	7006	-0-	-2054	-0-	7006	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2857	-0-	-593	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

11	7230	X	6999	-0-	-231	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7218	-0-	-253	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6363	-0-	-568	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					1
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					1
01	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3			N	-0-					1
02	4408	X	4088	-0-	-320	-0-	4088	3			N	-0-					1
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					1
04	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	4034	3			N	-0-					1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

11	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	4034	3	35	9	N	32					100
12	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4059	3	20	9	N	18	1	8			117
01	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4178	3	32	9	N	29	132	1	2	8	12
02	4118	X	3849	-0-	-269	-0-	3797	3	52	9	N	47	48	1	1	8	10
03	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	3993	3	26	9	N	24	1	8			33
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3806	3	1	9	N	1					34

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

11	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	1560	3	35	9	N	32					49
12	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1061	3	3	9	N	3	3	8			49
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1909	3	13	9	N	12	7	8			54
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5	4	8			55
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	3	8			57
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					57

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1691	3	33	9	N	30					160
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	3	42	9	N	38	185	1	3	8	10
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	6	8			10
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1419	3	4	9	N	4	4	8			10
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8			10
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3428	-0-	-982	-0-	745	1	2683	3	Y	-0-					9
12	4557	X	3727	-0-	-830	-0-	779	1	2939	3	Y	8	8	8			9
							9	9									
01	4557	X	3945	-0-	-612	-0-	777	1	3153	3	Y	14	14	8			9
							15	9									
02	4176	X	3307	-0-	-869	-0-	734	1	2564	3	Y	8	8	8			9
							9	9									
03	4092	X	3645	-0-	-447	-0-	766	1	2872	3	Y	6	6	8			9
							7	9									
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	775	1	3297	3	Y	-0-					9

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

11	9240	X	8676	-0-	-564	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8350	-0-	-1446	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8627	-0-	-1169	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6861	-0-	-2303	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	7125	-0-	-2454	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7824	-0-	-846	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

11	12120	X	11432	-0-	-688	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11940	-0-	-584	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11236	-0-	-1102	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	10508	-0-	-918	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11238	-0-	-697	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10510	-0-	-1040	-0-	10510	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

11	9930	X	9283	-0-	-647	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8380	-0-	-1190	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	9068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					2
12	20584	X	16146	-0-	-4438	-0-	16146	2			N	-0-					2
01	20584	X	17999	-0-	-2585	-0-	17999	2			N	-0-					2
02	19256	X	16943	-0-	-2313	-0-	16943	2			N	-0-					2
03	19282	X	17093	-0-	-2189	-0-	17093	2			N	-0-					2
04	18660	X	16441	-0-	-2219	-0-	16441	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	14159	-0-	-2431	-0-	14159	2			N	-0-					1
12	17143	X	15045	-0-	-2098	-0-	15045	2			N	-0-					1
01	17143	X	14866	-0-	-2277	-0-	14866	2			N	-0-					1
02	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			N	-0-					1
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					1
*04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17811	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3087	-0-	-2553	-0-	3087	2			N	-0-					4
12	5828	X	1968	-0-	-3860	-0-	1968	2			N	-0-					4
01	5208	X	2827	-0-	-2381	-0-	2827	2			N	-0-					4
02	4176	X	2896	-0-	-1280	-0-	2896	2			N	-0-					4
03	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3508	2			N	-0-					4
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	14984	-0-	-2746	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14841	-0-	-2705	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	13429	-0-	-2666	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	13896	-0-	-2348	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13391	-0-	-1579	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	3			N	-0-					63
12	7967	X	7260	-0-	-707	-0-	7260	3			N	-0-					63
01	8153	X	6436	-0-	-1717	-0-	6436	3			N	-0-					63
02	7627	X	5299	-0-	-2328	-0-	5299	3			N	-0-					63
03	8153	X	6044	-0-	-2109	-0-	6044	3			N	-0-					63
04	7350	X	5358	-0-	-1992	-0-	5358	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					1
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					1
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7613	-0-	-637	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6261	-0-	-2264	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6905	-0-	-1012	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7510	-0-	-705	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4741	-0-	-2879	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	828	-0-	-796	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5143	-0-	-917	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4707	-0-	-1524	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4766	-0-	-1465	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	4566	-0-	-915	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10274	-0-	-16	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9153	-0-	-1480	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9447	-0-	-1186	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8879	-0-	-1039	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10055	-0-	-547	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9879	-0-	-381	-0-	9879	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
11	3180	X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	3			N	-0-					8
12	4836	X	1704	-0-	-3132	-0-	1704	3			N	-0-					8
01	5084	X	2518	-0-	-2566	-0-	2518	3			N	-0-					8
02	4756	X	293	-0-	-4463	-0-	293	3			N	-0-					8
03	5084	X	994	-0-	-4090	-0-	994	3			N	-0-					8
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6409	-0-	-1541	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6576	-0-	-1639	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	5716	-0-	-1445	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	6145	-0-	-61	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5504	-0-	-916	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6677	-0-	-950	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6693	-0-	-1047	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

11	9210	X	8601	-0-	-609	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8399	-0-	-1118	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8402	-0-	-1115	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	7866	-0-	-689	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8360	-0-	-250	-0-	8360	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					2
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					2
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					2
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					2
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					2
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

11	20040	X	17116	-0-	-2924	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	17074	-0-	-2983	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	16560	-0-	-3497	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15424	-0-	-2788	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16220	-0-	-2349	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15245	-0-	-1885	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

11	10860	X	10376	-0-	-484	-0-	10376	3			N	-0-					156
12	11222	X	10160	-0-	-1062	-0-	10160	3			N	-0-					156
01	11067	X	9474	-0-	-1593	-0-	9474	3			N	-0-					156
02	10179	X	8721	-0-	-1458	-0-	8721	3			N	-0-					156
03	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	3			N	-0-					156
04	10380	X	9532	-0-	-848	-0-	9532	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1729	-0-	-3671	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3764	-0-	-2219	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4858	-0-	-1466	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4192	-0-	-1724	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4127	-0-	-2197	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

11	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5255	-0-	-110	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5356	-0-	-284	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

11	11970	X	10056	-0-	-1914	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	9674	-0-	-2819	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	9472	-0-	-2215	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10603	-0-	-743	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1270	-0-	-296	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	389	1	2088	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	380	1	1696	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	374	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	392	1	2055	3	N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					31
12	10571	X	10256	-0-	-315	-0-	10256	3			N	-0-					31
01	10230	X	9980	-0-	-250	-0-	9980	3			N	-0-					31
02	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	9177	3			N	-0-					31
03	10571	X	9780	-0-	-791	-0-	9780	3			N	-0-					31
04	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3			N	-0-					31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2675	-0-	-254	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	11994	3			Y	-0-					9
12	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	11852	3			Y	-0-					9
01	12989	X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3			Y	-0-					9
02	11919	X	10441	-0-	-1478	-0-	10369	3	72	9	Y	65	51	1			23
03	12431	X	11826	-0-	-605	-0-	11826	3			Y	-0-					23
04	12000	X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3			Y	-0-					23

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3362	-0-	-1378	-0-	3362	3			N	-0-					2
12	4898	X	3104	-0-	-1794	-0-	3104	3			N	-0-					2
01	4898	X	3721	-0-	-1177	-0-	3721	3			N	-0-					2
02	4437	X	3078	-0-	-1359	-0-	3078	3			N	-0-					2
03	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3411	3			N	-0-					2
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	1			N	-0-					8
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	461	1	44	9	N	40	40	8			8
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					8
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	1			N	-0-					8
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	465	1	23	9	N	21	21	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5766	-0-	-527	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4053	-0-	-2054	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

11	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	3			Y	-0-					30
12	6820	X	5141	-0-	-1679	-0-	5141	3			Y	-0-					30
01	6820	X	5605	-0-	-1215	-0-	5591	3	14	9	Y	13	39	1			4
02	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	5860	3			Y	-0-					4
03	6727	X	5793	-0-	-934	-0-	5793	3			Y	-0-					4
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			Y	-0-					4

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

11	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	8578	3			Y	-0-					87
12	9796	X	9351	-0-	-445	-0-	9351	3			Y	-0-					87
01	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	9288	3			Y	-0-					87
02	9077	X	8567	-0-	-510	-0-	8567	3			Y	-0-					87
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	3			Y	-0-					87
*04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

11	9420	X	8898	-0-	-522	-0-	8898	3			Y	-0-					47
12	9517	X	9238	-0-	-279	-0-	9238	3			Y	-0-					47
01	9517	X	8757	-0-	-760	-0-	8729	3	28	9	Y	25	65	1			7
02	8613	X	8007	-0-	-606	-0-	8007	3			Y	-0-					7
03	9238	X	8099	-0-	-1139	-0-	8099	3			Y	-0-					7
04	8940	X	6905	-0-	-2035	-0-	6905	3			Y	-0-					7

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

11	10860	X	10537	-0-	-323	-0-	10537	3			Y	-0-					19
12	11222	X	10658	-0-	-564	-0-	10658	3			Y	-0-					19
01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10411	3			Y	-0-					19
02	10295	X	9624	-0-	-671	-0-	9624	3			Y	-0-					19
03	10912	X	10352	-0-	-560	-0-	10352	3			Y	-0-					19
04	10530	X	9941	-0-	-589	-0-	9941	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

11	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9355	-0-	-1092	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9164	-0-	-1190	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8639	-0-	-571	-0-	8639	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

11	13140	X	11708	-0-	-1432	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11866	-0-	-1340	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10844	-0-	-1618	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10280	-0-	-1378	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9368	-0-	-3094	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11315	-0-	-385	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11274	-0-	-846	-0-	11274	3			Y	-0-					9
12	12524	X	11754	-0-	-770	-0-	11754	3			Y	-0-					9
01	12524	X	12043	-0-	-481	-0-	12043	3			Y	-0-					9
02	11629	X	11535	-0-	-94	-0-	11457	3	78	9	Y	71	55	1			25
03	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	3			Y	-0-					25
04	11640	X	11591	-0-	-49	-0-	11591	3			Y	-0-					25

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6355	-0-	-217	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5860	-0-	-288	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5843	-0-	-517	-0-	5843	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5651	-0-	-1076	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4706	-0-	-833	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3806	-0-	-2053	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8525	-0-	-1105	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8449	-0-	-1099	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7752	-0-	-1180	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7855	-0-	-665	-0-	7855	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	7581	3			N	-0-					1
12	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			N	-0-					1
01	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7820	3			N	-0-					1
02	8526	X	8063	-0-	-463	-0-	8063	3			N	-0-					1
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					1
*04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10378	-0-	-602	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10639	-0-	-645	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	10296	-0-	-864	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9383	-0-	-883	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	10008	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9463	-0-	-917	-0-	9463	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5780	-0-	-1150	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	5912	-0-	-1187	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5642	-0-	-42	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	760	1	3561	3	N	55					135
							61	9									
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	3	N	31	2	8			164
							34	9									
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	825	1	4227	3	N	5	129	1	3	8	37
							6	9									
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	572	1	4075	3	N	29	2	8			64
							32	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	619	1	4177	3	N	30	2	8			92
							33	9									
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	551	1	3908	3	N	27					119
							30	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

11	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2512	-0-	-1053	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2337	-0-	-998	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

11	9630	X	8665	-0-	-965	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8435	-0-	-1175	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

11	9300	X	2783	-0-	-6517	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4583	-0-	4583	4583	4583	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2729	-0-	2729	7312	2729	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3732	-0-	3732	11044	3732	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3501	-0-	3501	14545	3501	2			N	-0-					-0-
*04	16893	X	2348	-0-	-14545	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

11	12900	X	12818	-0-	-82	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11502	-0-	-881	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12017	-0-	-1220	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11648	-0-	-1162	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

11	7080	X	5768	-0-	-1312	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5972	-0-	-408	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
02	9309	X	8774	-0-	-535	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9131	-0-	-572	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8900	-0-	-310	-0-	8900	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
11	10590	X	9930	-0-	-660	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9757	-0-	-1186	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	9377	-0-	-1287	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	9037	-0-	-736	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					11
12	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	4707	3			Y	-0-					11
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			Y	-0-					11
02	4843	X	3703	-0-	-1140	-0-	3703	3			Y	-0-					11
03	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4525	3			Y	-0-					11
04	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	4048	3			Y	-0-					11

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	401	1	46	3	Y	-0-					2
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	393	1	26	9	Y	24	2	1	21	8	3
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	1	1	9	Y	1					4
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	1			Y	-0-					4
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	1	2	9	Y	2	5	1			1
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	1	18	9	Y	16	15	8			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
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4982	-0-	-441	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5145	-0-	-345	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10730	-0-	-640	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10840	-0-	-785	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	10608	-0-	-769	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
02	10411	X	9369	-0-	-1042	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	9815	-0-	-1314	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3631	-0-	-52	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4601	-0-	-421	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4103	-0-	-450	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	586 3	1 9	4350	3	N	3					78
12	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	620 36	1 9	3799	3	N	33	59	1	1	8	51
01	5363	X	4118	-0-	-1245	-0-	620 8	1 9	3490	3	N	7					58
02	4930	X	4561	-0-	-369	-0-	579 8	1 9	3974	3	N	7					65
03	5115	X	4110	-0-	-1005	-0-	613 12	1 9	3485	3	N	11	44	1			32
04	4950	X	2448	-0-	-2502	-0-	589	1	1859	3	N	-0-					32

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12778	-0-	-122	-0-	12753	3	25	9	N	23	114	1			21
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13321	3	47	9	N	43					64
01	13268	X	13197	-0-	-71	-0-	13098	3	99	9	N	90	118	1			36
02	12354	X	12297	-0-	-57	-0-	12247	3	50	9	N	45					81
03	13330	X	13264	-0-	-66	-0-	13196	3	68	9	N	62	106	1			37
04	12900	X	12370	-0-	-530	-0-	12346	3	24	9	N	22					59

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9156	-0-	-654	-0-	9137	3	19	9	N	17	79	1			8
12	10137	X	8983	-0-	-1154	-0-	8952	3	31	9	N	28					36
01	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	9052	3	69	9	N	63	81	1			18
02	9019	X	8003	-0-	-1016	-0-	7970	3	33	9	N	30					48
03	9641	X	8730	-0-	-911	-0-	8683	3	47	9	N	43	73	1			18
04	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8551	3	18	9	N	16					34

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11456	-0-	-814	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	12137	-0-	-418	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
01	12493	X	12007	-0-	-486	-0-	12007	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	11104	-0-	-61	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11762	-0-	-390	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	11100	-0-	-660	-0-	11100	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
*04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6263	-0-	-1657	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6324	-0-	-1860	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6181	-0-	-315	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5327	-0-	-995	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5872	-0-	-886	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7906	-0-	-74	-0-	7906	3			Y	-0-					91
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	3			Y	-0-					91
01	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7661	3			Y	-0-					91
02	7656	X	6975	-0-	-681	-0-	6975	3			Y	-0-					91
03	8184	X	7470	-0-	-714	-0-	7470	3			Y	-0-					91
04	7920	X	7095	-0-	-825	-0-	7095	3			Y	-0-					91

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6034	-0-	-956	-0-	6034	3			Y	-0-					52
12	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			Y	-0-					52
01	7037	X	6801	-0-	-236	-0-	6801	3			Y	-0-					52
02	6583	X	6220	-0-	-363	-0-	6220	3			Y	-0-					52
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			Y	-0-					52
04	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	6376	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	3			Y	-0-					73
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	6035	3			Y	-0-					73
01	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	5778	3			Y	-0-					73
02	5713	X	5262	-0-	-451	-0-	5262	3			Y	-0-					73
03	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	3			Y	-0-					73
04	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	3			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	3			Y	-0-					8
12	10602	X	9224	-0-	-1378	-0-	9224	3			Y	-0-					8
01	10602	X	9037	-0-	-1565	-0-	9037	3			Y	-0-					8
02	9338	X	8841	-0-	-497	-0-	8782	3	59	9	Y	54	42	1			20
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9505	3	2	9	Y	2					22
*04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3			Y	-0-					22

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

11	16380	X	14710	-0-	-1670	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	16430	X	15624	-0-	-806	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
01	16430	X	14342	-0-	-2088	-0-	14342	3			N	-0-					-0-
02	15370	X	13406	-0-	-1964	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
03	16151	X	14123	-0-	-2028	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13618	-0-	-1502	-0-	13618	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			Y	-0-					9
12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			Y	-0-					9
01	11935	X	10934	-0-	-1001	-0-	10934	3			Y	-0-					9
02	11252	X	9285	-0-	-1967	-0-	9219	3	66	9	Y	60	47	1			22
03	12028	X	9353	-0-	-2675	-0-	9353	3			Y	-0-					22
04	11640	X	9232	-0-	-2408	-0-	9232	3			Y	-0-					22

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

11	10740	X	10272	-0-	-468	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	10188	-0-	-848	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10039	-0-	-904	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9375	-0-	-688	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	10071	-0-	-686	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	9627	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

11	16140	X	15391	-0-	-749	-0-	15391	3			N	-0-					-0-
12	16337	X	14967	-0-	-1370	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
01	15500	X	13947	-0-	-1553	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
02	14877	X	9350	-0-	-5527	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	8861	-0-	-7042	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	8609	-0-	-6781	-0-	8609	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

11	12360	X	11320	-0-	-1040	-0-	11320	3			N	-0-					-0-
12	12772	X	11355	-0-	-1417	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	11128	-0-	-1303	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	10604	-0-	-851	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
03	11966	X	11124	-0-	-842	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10769	-0-	-541	-0-	10769	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	18047	-0-	-1033	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18297	-0-	-1419	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18249	-0-	-1467	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	16349	-0-	-1660	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	18520	-0-	-390	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17788	-0-	-272	-0-	17788	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

11	6420	X	6087	-0-	-333	-0-	6087	3			Y	-0-					50
12	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5770	3			Y	-0-					50
01	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5744	3			Y	-0-					50
02	6003	X	5556	-0-	-447	-0-	5556	3			Y	-0-					50
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	3			Y	-0-					50
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	3			Y	-0-					50

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

11	9450	X	8615	-0-	-835	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8836	-0-	-774	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8203	-0-	-352	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8225	-0-	-385	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

11	16890	X	11765	-0-	-5125	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	8584	-0-	-8342	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	278	-0-	-16586	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	7956	-0-	-7675	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
*04	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

11	11010	X	10645	-0-	-365	-0-	10645	3			Y	-0-					20
12	11377	X	11138	-0-	-239	-0-	11138	3			Y	-0-					20
01	11377	X	11125	-0-	-252	-0-	11125	3			Y	-0-					20
02	10643	X	10205	-0-	-438	-0-	10205	3			Y	-0-					20
03	11315	X	10372	-0-	-943	-0-	10372	3			Y	-0-					20
04	10770	X	9647	-0-	-1123	-0-	9647	3			Y	-0-					20

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					21
12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3			Y	-0-					21
01	12214	X	11271	-0-	-943	-0-	11271	3			Y	-0-					21
02	11455	X	10230	-0-	-1225	-0-	10230	3			Y	-0-					21
03	12245	X	10990	-0-	-1255	-0-	10990	3			Y	-0-					21
04	11850	X	10581	-0-	-1269	-0-	10581	3			Y	-0-					21

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
*04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	4934	3			N	-0-					31
12	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					31
01	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	3			N	-0-					31
02	4988	X	4642	-0-	-346	-0-	4642	3			N	-0-					31
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	5281	3			N	-0-					31
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9789	-0-	-51	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9945	-0-	-223	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9750	-0-	-356	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
02	9454	X	9015	-0-	-439	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9550	-0-	-556	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9176	-0-	-604	-0-	9176	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5384	-0-	-586	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5172	-0-	-904	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4532	-0-	-1152	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5036	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
11	9630	X	8917	-0-	-713	-0-	8917	3			N	-0-					8
12	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	3			N	-0-					8
01	9951	X	9634	-0-	-317	-0-	9634	3			N	-0-					8
02	9309	X	8644	-0-	-665	-0-	8644	3			N	-0-					8
03	9951	X	8901	-0-	-1050	-0-	8901	3			N	-0-					8
04	9570	X	8306	-0-	-1264	-0-	8306	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	815	-0-	-1913	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1655	-0-	-298	-0-	759	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2088	X	670	-0-	-1418	-0-	670	1			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1240	1			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7103	-0-	-697	-0-	7103	3			Y	-0-					8
12	7781	X	7443	-0-	-338	-0-	7443	3			Y	-0-					8
01	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	7487	3			Y	-0-					8
02	7105	X	6841	-0-	-264	-0-	6841	3			Y	-0-					8
03	7595	X	7248	-0-	-347	-0-	7248	3			Y	-0-					8
04	7260	X	6901	-0-	-359	-0-	6901	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3			Y	-0-					5
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	3			Y	-0-					5
01	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	3			Y	-0-					5
02	5249	X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3			Y	-0-					5
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			Y	-0-					5
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	6628	-0-	-1952	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	6992	3			Y	-0-					7
12	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			Y	-0-					7
01	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			Y	-0-					7
02	6960	X	6533	-0-	-427	-0-	6533	3			Y	-0-					7
03	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	7025	3			Y	-0-					7
04	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	3			Y	-0-					5
12	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	3			Y	-0-					5
01	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	4472	3			Y	-0-					5
02	4582	X	4183	-0-	-399	-0-	4183	3			Y	-0-					5
03	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3			Y	-0-					5
04	4470	X	3601	-0-	-869	-0-	3601	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7322	-0-	-1079	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7406	-0-	-933	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	6956	-0-	-787	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					31
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

11	11460	X	10539	-0-	-921	-0-	10539	3			Y	-0-					48
12	11780	X	10780	-0-	-1000	-0-	10780	3			Y	-0-					48
01	11656	X	10613	-0-	-1043	-0-	10613	3			Y	-0-					48
02	10643	X	9945	-0-	-698	-0-	9945	3			Y	-0-					48
03	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	10513	3			Y	-0-					48
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4599	-0-	-157	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4279	-0-	-641	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	335	1	9247	3	N	14					83
							15	9									
12	9951	X	9623	-0-	-328	-0-	331	1	9242	3	N	45	1	8			127
							50	9									
01	10044	X	9791	-0-	-253	-0-	329	1	9453	3	N	8	74	1	2	8	59
							9	9									
02	9396	X	8544	-0-	-852	-0-	310	1	8231	3	N	3	1	8			61
							3	9									
03	10044	X	8805	-0-	-1239	-0-	342	1	8446	3	N	15	1	8			75
							17	9									
04	9600	X	8800	-0-	-800	-0-	305	1	8485	3	N	9					84
							10	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

11	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1205	3			Y	-0-					2
12	T. A.		727	-0-	727	1932	718	3	9	9	Y	8	8	8			2
01	14B2 EXT		843	-0-	843	2775	829	3	14	9	Y	13	13	8			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2775					Y	8	8	8			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2775					Y	6	6	8			2
*04	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	390	1	4727	3	N	12					46
							13	9									
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	401	1	4668	3	N	4	2	8			48
							4	9									
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	3	3	8			48
							3	9									
02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	372	1	3458	3	N	3	2	8			49
							3	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4478	3	11	9	N	10	2	8			57
04	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3771	3	4	9	N	4					61

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	453	1	796	3	N	-0-					34
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	479	1	308	3	N	2	2	8			34
							2	9									
01	1054	N	654	-0-	-400	-0-	484	1	164	3	N	5	5	8			34
							6	9									
02	1218	N	475	-0-	-743	-0-	437	1	35	3	N	3	3	8			34
							3	9									
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	537	1	2	9	N	2	2	8			34
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	467	1	281	3	N	2					36
							2	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5156	-0-	-180	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5063	-0-	-607	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	176	-0-	-3274	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	177	-0-	-3388	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11919	-0-	-667	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11224	-0-	-680	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	8956	-0-	-3914	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8179	-0-	-191	-0-	8179	3			N	-0-					2
12	8525	X	8323	-0-	-202	-0-	8323	3			N	-0-					2
01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7994	3			N	-0-					2
02	7946	X	7495	-0-	-451	-0-	7495	3			N	-0-					2
03	8463	X	7960	-0-	-503	-0-	7960	3			N	-0-					2
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	11100	X	10567	-0-	-533	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10769	-0-	-608	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10665	-0-	-278	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8701	-0-	-1536	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9984	-0-	-576	-0-	9984	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
11	14790	X	13869	-0-	-921	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14423	-0-	-519	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14535	-0-	-128	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	12983	-0-	-647	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13279	-0-	-1291	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12006	-0-	-2064	-0-	12006	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
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5363	-0-	-118	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	3			N	-0-					62
12	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	6142	3			N	-0-					62
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3			N	-0-					62
02	5887	X	5718	-0-	-169	-0-	5718	3			N	-0-					62
03	6231	X	5577	-0-	-654	-0-	5577	3			N	-0-					62
04	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	5135	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
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4793	-0-	-50	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-

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
11	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	3			Y	-0-					6
12	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	6213	3			Y	-0-					6
01	6882	X	6210	-0-	-672	-0-	6210	3			Y	-0-					6
02	6322	X	5756	-0-	-566	-0-	5756	3			Y	-0-					6
03	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	6085	3			Y	-0-					6
04	6180	X	5709	-0-	-471	-0-	5709	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	7300	3			Y	-0-					8
12	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	3			Y	-0-					8
01	7843	X	7365	-0-	-478	-0-	7365	3			Y	-0-					8
02	7250	X	6763	-0-	-487	-0-	6763	3			Y	-0-					8
03	7688	X	7169	-0-	-519	-0-	7169	3			Y	-0-					8
04	7290	X	6888	-0-	-402	-0-	6888	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	3			Y	-0-					59
12	11501	X	11359	-0-	-142	-0-	11359	3			Y	-0-					59
01	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	11161	3			Y	-0-					59
02	10759	X	10220	-0-	-539	-0-	10220	3			Y	-0-					59
03	11501	X	10898	-0-	-603	-0-	10845	3	53	9	Y	48	87	1			20
04	11130	X	10112	-0-	-1018	-0-	10112	3			Y	-0-					20

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

11	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	3			Y	-0-					10
12	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	6126	3			Y	-0-					10
01	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	5852	3			Y	-0-					10
02	6061	X	5489	-0-	-572	-0-	5489	3			Y	-0-					10
03	6479	X	5711	-0-	-768	-0-	5711	3			Y	-0-					10
04	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	5569	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	13	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

11	11580	X	11168	-0-	-412	-0-	11168	3			Y	-0-					85
12	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	3			Y	-0-					85
01	11904	X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	3			Y	-0-					85
02	10933	X	10023	-0-	-910	-0-	10023	3			Y	-0-					85
03	11656	X	10679	-0-	-977	-0-	10627	3	52	9	Y	47	107	1			25
04	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	10304	3			Y	-0-					25

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

11	14010	X	12802	-0-	-1208	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	11514	-0-	-2777	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	10872	-0-	-2985	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
02	12847	X	10378	-0-	-2469	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	11164	-0-	-2445	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10672	-0-	-2138	-0-	10672	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3240	-0-	-182	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6193	-0-	-596	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5882	-0-	-440	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

11	4050	X	3333	-0-	-717	-0-	3314	3	19	9	N	17					105
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3535	3	12	9	N	11	99	1	1	8	16
01	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3330	3	7	9	N	6					22
02	3422	X	2995	-0-	-427	-0-	2972	3	23	9	N	21					43
03	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3203	3	32	9	N	29	61	1			11
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	2632	3			N	-0-					11

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

11	16920	X	15657	-0-	-1263	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15858	-0-	-1626	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14917	-0-	-2288	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14105	-0-	-1497	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14770	-0-	-1598	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13269	-0-	-2391	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	600	1	5195	3	N	9					103
							10	9									
12	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	608	1	5173	3	N	12	2	8			113
							13	9									
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	620	1	5339	3	N	5	101	1	4	8	13
							6	9									
02	5626	X	5568	-0-	-58	-0-	578	1	4979	3	N	10	2	8			21
							11	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	612	1	5459	3	N	23	2	8			42
							25	9									
*04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	600	1	5340	3	N	21					63
							23	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

11	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	434	1	3608	3	N	7					65
							8	9									
12	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	491	1	3708	3	N	4	3	8			66
							4	9									
01	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	496	1	3435	3	N	6	5	8			67
							7	9									
02	4147	X	3563	-0-	-584	-0-	463	1	3094	3	N	5	3	8			69
							6	9									
03	4371	X	3472	-0-	-899	-0-	484	1	2964	3	N	22	2	8			89
							24	9									
04	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	480	1	3337	3	N	10	80	1			19
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	3810	X	2795	-0-	-1015	-0-	423	1	2372	3	Y	-0-					21
12	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	425	1	2496	3	Y	7	7	8			21
							8	9									
01	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	396	1	3272	3	Y	14	14	8			21
							15	9									
02	3480	X	1832	-0-	-1648	-0-	385	1	1438	3	Y	8	8	8			21
							9	9									
03	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	430	1	2881	3	Y	17	6	8			32
							19	9									
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	430	1	3302	3	Y	5	32	1			5
							6	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	387	1	4065	3	Y	-0-					57
12	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	392	1	4263	3	Y	4	4	8			57
							4	9									
01	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	360	1	4384	3	Y	8	8	8			57
							9	9									
02	5017	X	4656	-0-	-361	-0-	353	1	4297	3	Y	5	5	8			57
							6	9									
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	376	1	4354	3	Y	24	4	8			77
							26	9									
*04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	373	1	4558	3	Y	11	77	1			11
							12	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8114	-0-	-442	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8035	-0-	-521	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7368	-0-	-636	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7752	-0-	-525	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7622	-0-	-268	-0-	7622	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
11	7980	X	6906	-0-	-1074	-0-	843	1	5906	3	N	143					274
							157	9									
12	8246	X	6968	-0-	-1278	-0-	869	1	5956	3	N	130	174	1	4	8	226
							143	9									
01	7874	X	6808	-0-	-1066	-0-	805	1	5852	3	N	137	165	1	8	8	190
							151	9									
02	7134	X	6892	-0-	-242	-0-	817	1	5918	3	N	143	170	1	4	8	159
							157	9									
03	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	889	1	5921	3	N	133	173	1	3	8	116
							146	9									
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114					230
							125	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
01	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
*04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	575	1	3546	3	N	17					45
							19	9									
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	221	1	5356	3	N	20	3	8			62
							22	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	3	N	16	6	8			72
							18	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	319	1	4450	3	N	14	4	8			82
							15	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	619	1	3740	3	N	16	3	8			95
							18	9									
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	325	1	4058	3	N	13					108
							14	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

11	12330	X	11269	-0-	-1061	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	11832	-0-	-909	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	10322	-0-	-2419	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
02	11571	X	9478	-0-	-2093	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	10842	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

11	11790	X	11035	-0-	-755	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11035	-0-	-993	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10043	-0-	-919	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10549	-0-	-952	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
*04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

11	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9155	-0-	-517	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9129	-0-	-388	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8156	-0-	-747	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6586	-0-	-2931	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8502	-0-	-558	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

11	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
12	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	13186	3			N	-0-					-0-
01	13950	X	13282	-0-	-668	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	12188	-0-	-340	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11782	-0-	-1178	-0-	11782	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11269	-0-	-1193	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10938	-0-	-1958	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10388	-0-	-1676	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11804	-0-	-1092	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11724	-0-	-306	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	18506	-0-	-424	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18416	-0-	-1300	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18098	-0-	-1959	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	16733	-0-	-2030	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18081	-0-	-1976	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17855	-0-	-655	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	10205	-0-	-380	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10815	-0-	-500	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7642	-0-	-536	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8055	-0-	-687	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7749	-0-	-561	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	11733	-0-	-717	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11831	-0-	-1034	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11887	-0-	-885	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10875	-0-	-928	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11247	-0-	-1184	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10870	-0-	-860	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	8703	-0-	-1557	-0-	8703	3			N	-0-					2
12	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	3			N	-0-					2
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	3			N	-0-					2
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					2
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					2
*04	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	12080	-0-	-370	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	12354	-0-	-170	-0-	12354	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11321	-0-	-366	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11408	-0-	-802	-0-	11408	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	14160	X	12860	-0-	-1300	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11438	-0-	-2698	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13116	-0-	-183	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11906	-0-	-1024	-0-	11906	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
11	13470	X	12525	-0-	-945	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12961	-0-	-958	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13019	-0-	-745	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11831	-0-	-755	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12325	-0-	-819	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11972	-0-	-628	-0-	11972	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
11	9450	X	8203	-0-	-1247	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8537	-0-	-1166	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8159	-0-	-1296	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	7567	-0-	-988	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7554	-0-	-696	-0-	7554	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
11	16530	X	15743	-0-	-787	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	15994	-0-	-994	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
01	16988	X	15681	-0-	-1307	-0-	15681	3			N	-0-					-0-
02	15718	X	14672	-0-	-1046	-0-	14672	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15069	-0-	-681	-0-	15069	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
11	9450	X	8523	-0-	-927	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8652	-0-	-865	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5139	-0-	-3329	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8651	-0-	-153	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	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
11	11400	X	10277	-0-	-1123	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9905	-0-	-1565	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9484	-0-	-956	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10410	-0-	-719	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6298	-0-	-542	-0-	6298	3			Y	-0-					201
12	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	3			Y	-0-					201
01	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	6479	3			Y	-0-					201
02	6380	X	5693	-0-	-687	-0-	5693	3			Y	-0-					201
03	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	3			Y	-0-					201
04	6360	X	6062	-0-	-298	-0-	6062	3			Y	-0-					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6501	3	2	9	Y	2					19
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			Y	-0-					19
01	8277	X	7162	-0-	-1115	-0-	7162	3			Y	-0-					19
02	7743	X	6680	-0-	-1063	-0-	6680	3			Y	-0-					19
03	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	7468	3			Y	-0-					19
04	7740	X	7665	-0-	-75	-0-	7665	3			Y	-0-					19

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
11	8040	X	7789	-0-	-251	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
*04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	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
11	6360	X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					2
12	6572	X	5377	-0-	-1195	-0-	5377	2			N	-0-					2
01	6572	X	4707	-0-	-1865	-0-	4707	2			N	-0-					2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					2
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					2
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4569	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
11	12870	X	12378	-0-	-492	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	12145	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	11720	-0-	-1331	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	10859	-0-	-1350	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	11961	-0-	-1090	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12390	X	11682	-0-	-708	-0-	11682	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
11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8931	-0-	-1144	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9427	-0-	-648	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8420	-0-	-1092	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8465	-0-	-1375	-0-	8465	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
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
01	2700	N	2390	-0-	-310	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9750	-0-	-1260	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10746	-0-	-972	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11292	-0-	-488	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
02	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
*04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

11	10950	X	10126	-0-	-824	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10092	-0-	-1223	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10053	-0-	-1045	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9273	-0-	-906	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9543	-0-	-1090	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9251	-0-	-889	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

11	12900	X	11406	-0-	-1494	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11500	-0-	-1830	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12071	-0-	-1259	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10861	-0-	-652	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7997	-0-	-3673	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

11	13170	X	12646	-0-	-524	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12939	-0-	-670	-0-	12939	3			N	-0-					-0-
01	13516	X	12591	-0-	-925	-0-	12591	3			N	-0-					-0-
02	12644	X	11804	-0-	-840	-0-	11804	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12469	-0-	-861	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11822	-0-	-838	-0-	11822	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

11	14190	X	13308	-0-	-882	-0-	13308	3			N	-0-					-0-
12	14663	X	13389	-0-	-1274	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	13620	-0-	-733	-0-	13620	3			N	-0-					-0-
02	13311	X	12472	-0-	-839	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13433	-0-	-610	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12706	-0-	-614	-0-	12706	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

11	13290	X	12642	-0-	-648	-0-	12642	3			N	-0-					42
12	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	13196	3			N	-0-					42
01	13702	X	13071	-0-	-631	-0-	13071	3			N	-0-					42
02	12441	X	12035	-0-	-406	-0-	12035	3			N	-0-					42
03	13268	X	12769	-0-	-499	-0-	12769	3			N	-0-					42
04	12780	X	12271	-0-	-509	-0-	12271	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	12521	3			Y	-0-					163
12	14632	X	13211	-0-	-1421	-0-	13211	3			Y	-0-					163
01	14353	X	14234	-0-	-119	-0-	14234	3			Y	-0-					163
02	13195	X	13125	-0-	-70	-0-	13125	3			Y	-0-					163
03	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			Y	-0-					163
04	13770	X	13171	-0-	-599	-0-	13171	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7142	-0-	-19	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	5795	-0-	-1893	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6958	-0-	-482	-0-	6958	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

11	6390	X	5357	-0-	-1033	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5522	-0-	-655	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	3			Y	-0-					48
12	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	3			Y	-0-					48
01	14508	X	13281	-0-	-1227	-0-	13281	3			Y	-0-					48
02	14152	X	12724	-0-	-1428	-0-	12724	3			Y	-0-					48
03	15128	X	13433	-0-	-1695	-0-	13433	3			Y	-0-					48
04	14640	X	14302	-0-	-338	-0-	14302	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

11	14460	X	13128	-0-	-1332	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13243	-0-	-1699	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13383	-0-	-1311	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	12465	-0-	-1136	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12931	-0-	-1112	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12090	-0-	-1050	-0-	12090	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

11	23190	X	21047	-0-	-2143	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	19764	-0-	-4199	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	17640	-0-	-5920	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	16233	-0-	-4850	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19978	-0-	-2156	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	18929	-0-	-2131	-0-	18929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	12660	X	11774	-0-	-886	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11739	-0-	-1126	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10806	-0-	-997	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11283	-0-	-1334	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10569	-0-	-1191	-0-	10569	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
11	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	26360	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25794	-0-	-959	-0-	25794	2			N	-0-					-0-
01	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
02	25491	X	22036	-0-	-3455	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25261	-0-	-1988	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	24281	-0-	-2089	-0-	24281	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
11	15390	X	13990	-0-	-1400	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14110	-0-	-1793	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13975	-0-	-1928	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
03	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13549	-0-	-431	-0-	13549	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
11	14640	X	13278	-0-	-1362	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
12	14818	X	12496	-0-	-2322	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	14260	X	13092	-0-	-1168	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
02	13253	X	12270	-0-	-983	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
03	14167	X	13174	-0-	-993	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	11521	-0-	-1769	-0-	11521	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
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	5644	3			Y	-0-					36
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3			Y	-0-					36
01	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	5515	3			Y	-0-					36
02	5626	X	5253	-0-	-373	-0-	5253	3			Y	-0-					36
03	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	3			Y	-0-					36
04	5640	X	5213	-0-	-427	-0-	5213	3			Y	-0-					36

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	513	1	720	3	N	54	164	1			75
							59	9									
12	3224	X	907	-0-	-2317	-0-	588	1	271	3	N	44	10	8			109
							48	9									
01	3224	X	561	-0-	-2663	-0-	503	1	58	9	N	53	18	8			144
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	542	1	912	3	N	78	11	8			211
							86	9									
03	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	620	1	418	3	N	40	8	8			243
							44	9									
04	1290	X	883	-0-	-407	-0-	596	1	281	3	N	5	163	1			85
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	31290	X	28132	-0-	-3158	-0-	28132	3			N	-0-					-0-
12	32333	X	28229	-0-	-4104	-0-	28229	3			N	-0-					-0-
01	31682	X	27586	-0-	-4096	-0-	27586	3			N	-0-					-0-
02	28536	X	25068	-0-	-3468	-0-	25068	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26052	-0-	-3584	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
04	28140	X	24714	-0-	-3426	-0-	24714	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

11	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5550	-0-	-1320	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

11	7770	X	5623	-0-	-2147	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	6514	-0-	-1670	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	6096	-0-	-1560	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5196	-0-	-2554	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

11	7320	X	5142	-0-	-2178	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	3387	-0-	-4177	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	3025	-0-	-4539	-0-	3024	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6003	X	4996	-0-	-1007	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

11	16380	X	13339	-0-	-3041	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
12	16926	X	14827	-0-	-2099	-0-	14827	3			N	-0-					-0-
01	16151	X	12679	-0-	-3472	-0-	12679	3			N	-0-					-0-
02	15051	X	14082	-0-	-969	-0-	14082	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	14012	-0-	-1860	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
*04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

11	5070	X	3308	-0-	-1762	-0-	3103	3	205	9	N	186					308
12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6288	3	281	9	N	255	335	1	5	8	223
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6008	3	271	9	N	246	348	1	10	8	111
02	4727	X	4390	-0-	-337	-0-	4142	3	248	9	N	225	171	1	6	8	159
03	6479	X	4157	-0-	-2322	-0-	3879	3	278	9	N	253	301	1	5	8	106
04	6270	X	3894	-0-	-2376	-0-	3701	3	193	9	N	175					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	595	1	2094	3	N	15					84
							17	9									
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	620	1	2687	3	N	8					92
							9	9									
01	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	620	1	2606	3	N	27					119
							30	9									
02	3074	X	1374	-0-	-1700	-0-	578	1	772	3	N	22					141
							24	9									
03	3317	X	625	-0-	-2692	-0-	617	1	7	3	N	1					142
							1	9									
04	3210	X	960	-0-	-2250	-0-	584	1	376	3	N	-0-					142

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

11	25230	X	21560	-0-	-3670	-0-	21560	3			N	-0-					-0-
12	26071	X	21531	-0-	-4540	-0-	21531	3			N	-0-					-0-
01	24614	X	20511	-0-	-4103	-0-	20511	3			N	-0-					-0-
02	22417	X	18537	-0-	-3880	-0-	18537	3			N	-0-					-0-
03	23157	X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18263	-0-	-3307	-0-	18263	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

11	31470	X	28459	-0-	-3011	-0-	28459	3			N	-0-					-0-
12	32519	X	28192	-0-	-4327	-0-	28192	3			N	-0-					-0-
01	31713	X	28069	-0-	-3644	-0-	28069	3			N	-0-					-0-
02	28507	X	25677	-0-	-2830	-0-	25677	3			N	-0-					-0-
03	30008	X	26391	-0-	-3617	-0-	26391	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	24956	-0-	-3514	-0-	24956	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

11	21540	X	18861	-0-	-2679	-0-	18861	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	19114	-0-	-3144	-0-	19114	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	18547	-0-	-3370	-0-	18547	3			N	-0-					-0-
02	19865	X	16858	-0-	-3007	-0-	16858	3			N	-0-					-0-
03	20088	X	17295	-0-	-2793	-0-	17295	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	16368	-0-	-2502	-0-	16368	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	818	1	248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	803	-0-	-154	-0-	803	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

11	15510	X	15267	-0-	-243	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	15371	-0-	-656	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	15179	-0-	-693	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
02	14819	X	14174	-0-	-645	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	15196	-0-	-583	-0-	15196	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	14640	-0-	-630	-0-	14640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 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
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			Y	-0-					30
12	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	3403	3			Y	-0-					30
01	4371	X	1286	-0-	-3085	-0-	1286	3			Y	-0-					30
02	4089	X	1201	-0-	-2888	-0-	1201	3			Y	-0-					30
03	4371	X	914	-0-	-3457	-0-	914	3			Y	-0-					30
04	4170	X	1450	-0-	-2720	-0-	1450	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	3			Y	-0-					29
12	8339	X	7865	-0-	-474	-0-	7865	3			Y	-0-					29
01	8277	X	8173	-0-	-104	-0-	8173	3			Y	-0-					29
02	7743	X	7427	-0-	-316	-0-	7427	3			Y	-0-					29
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					29
04	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

11	6450	X	5150	-0-	-1300	-0-	5150	3			Y	-0-					108
12	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	5396	3			Y	-0-					108
01	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			Y	-0-					108
02	5075	X	4841	-0-	-234	-0-	4841	3			Y	-0-					108
03	5425	X	5263	-0-	-162	-0-	5263	3			Y	-0-					108
04	5220	X	3250	-0-	-1970	-0-	3250	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

11	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
12	14260	X	9258	-0-	-5002	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
01	14260	X	10433	-0-	-3827	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
02	13224	X	10628	-0-	-2596	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	9849	-0-	-3636	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11293	-0-	-1247	-0-	11293	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

11	19230	X	16814	-0-	-2416	-0-	16814	3			N	-0-					-0-
12	19871	X	16931	-0-	-2940	-0-	16931	3			N	-0-					-0-
01	18476	X	18242	-0-	-234	-0-	18240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17284	X	17223	-0-	-61	-0-	17223	3			N	-0-					-0-
03	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	3			N	-0-					-0-
04	17640	X	16664	-0-	-976	-0-	16664	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	5333	-0-	-757	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	321	-0-	-939	-0-	321	3			N	-0-					1
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					1
01	1116	N	492	-0-	-624	-0-	491	3	1	9	N	1	1	8			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					3
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					3

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	18379	-0-	-2171	-0-	18379	3			N	-0-					67
12	20801	X	19450	-0-	-1351	-0-	19450	3			N	-0-					67
01	20770	X	17772	-0-	-2998	-0-	17772	3			N	-0-					67
02	19430	X	17386	-0-	-2044	-0-	17386	3			N	-0-					67
03	19437	X	19091	-0-	-346	-0-	19091	3			N	-0-					67
04	18810	X	18002	-0-	-808	-0-	18002	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	7300	-0-	-2690	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	6590	-0-	-3733	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	6460	-0-	-3863	-0-	6459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8961	X	6282	-0-	-2679	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6457	-0-	-2130	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6361	-0-	-929	-0-	6361	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
11	22890	X	22032	-0-	-858	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
12	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	22203	-0-	-1140	-0-	22202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21431	X	20751	-0-	-680	-0-	20751	3			N	-0-					-0-
03	22909	X	21989	-0-	-920	-0-	21989	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	20573	-0-	-1447	-0-	20573	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
11	14640	X	14319	-0-	-321	-0-	14319	3			N	-0-					94
12	15500	X	13930	-0-	-1570	-0-	13930	3			N	-0-					94
01	15500	X	13594	-0-	-1906	-0-	13594	3			N	-0-					94
02	14500	X	12550	-0-	-1950	-0-	12550	3			N	-0-					94
03	15252	X	13411	-0-	-1841	-0-	13408	3	3	9	N	3					97
04	14310	X	13329	-0-	-981	-0-	13329	3			N	-0-					97

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13700	-0-	-1690	-0-	13570	3	130	9	N	118	181	1			89
12	15841	X	13694	-0-	-2147	-0-	13561	3	133	9	N	121	171	1			39
01	14818	X	13626	-0-	-1192	-0-	13482	3	144	9	N	131					170
02	13543	X	10958	-0-	-2585	-0-	37	1	10837	3	N	76	176	1			70
							84	9									
03	14477	X	12521	-0-	-1956	-0-	39	1	12327	3	N	141	167	1			44
							155	9									
04	13710	X	12331	-0-	-1379	-0-	12210	3	121	9	N	110					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5736	-0-	-1614	-0-	371	1	5257	3	N	98					186
							108	9									
12	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	379	1	5139	3	N	102	178	1			110
							112	9									
01	7161	X	5575	-0-	-1586	-0-	377	1	5110	3	N	80					190
							88	9									
02	6641	X	5343	-0-	-1298	-0-	330	1	4980	3	N	30	181	1			39
							33	9									
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	351	1	5077	3	N	69					108
							76	9									
04	5730	X	5223	-0-	-507	-0-	358	1	4776	3	N	81					189
							89	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	430	1	4641	3	N	158	168	1			137
							174	9									
12	6386	X	5516	-0-	-870	-0-	451	1	4930	3	N	123	178	1			82
							135	9									
01	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	460	1	4507	3	N	158	173	1			67
							174	9									
02	5742	X	4743	-0-	-999	-0-	415	1	4186	3	N	129	1	8			195
							142	9									
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	442	1	5247	3	N	236	356	1			75
							260	9									
*04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	452	1	5760	3	N	148	171	1	1	8	51
							163	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	14756	-0-	-3424	-0-	14655	3	101	9	N	92	183	1			74
12	18786	X	14678	-0-	-4108	-0-	14572	3	106	9	N	96					170
01	16802	X	14403	-0-	-2399	-0-	14313	3	90	9	N	82	185	1			67
02	15689	X	12984	-0-	-2705	-0-	12895	3	89	9	N	81	1	8			147
03	16275	X	13320	-0-	-2955	-0-	59	1	13177	3	N	76	189	1			34
							84	9									
04	14760	X	12490	-0-	-2270	-0-	12389	3	101	9	N	92					126

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13747	3	182	9	N	165					182
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13495	3	191	9	N	174	187	1			169
01	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13034	3	174	9	N	158	188	1			139
02	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12271	3	152	9	N	138	185	1	2	8	90
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12800	3	163	9	N	148	183	1			55
*04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12143	3	174	9	N	158	120	1	1	8	92

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	45	1	12208	3	N	130	180	1			135
							143	9									
12	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	138	1	11718	3	N	132	183	1			84
							145	9									
01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12888	3	132	9	N	120	182	1			22
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10941	3	109	9	N	99	1	8			120
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11568	3	103	9	N	94	179	1			35
*04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11093	3	117	9	N	106	1	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	8162	-0-	-3868	-0-	759	1	7289	3	N	104					174
							114	9									
12	12431	X	8353	-0-	-4078	-0-	761	1	7471	3	N	110	181	1			103
							121	9									
01	11253	X	7320	-0-	-3933	-0-	877	1	6349	3	N	85					188
							94	9									
02	10527	X	6143	-0-	-4384	-0-	841	1	5203	3	N	90	188	1	1	8	89
							99	9									
03	9393	X	5692	-0-	-3701	-0-	840	1	4769	3	N	75					164
							83	9									
04	8160	X	5488	-0-	-2672	-0-	870	1	4523	3	N	86	180	1	1	8	69
							95	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
11	6630	X	6235	-0-	-395	-0-	6159	3	76	9	N	69					188
12	6851	X	6387	-0-	-464	-0-	6322	3	65	9	N	59	190	1			57
01	6727	X	6367	-0-	-360	-0-	6289	3	78	9	N	71					128
02	6177	X	5821	-0-	-356	-0-	5745	3	76	9	N	69					197
03	6603	X	6113	-0-	-490	-0-	6036	3	77	9	N	70	238	1			29
04	6240	X	5883	-0-	-357	-0-	5820	3	63	9	N	57					86

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	6775	3	88	9	N	80	185	1			40
12	7533	X	7080	-0-	-453	-0-	6990	3	90	9	N	82					122
01	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	6689	3	85	9	N	77	183	1			16
02	6815	X	5884	-0-	-931	-0-	5815	3	69	9	N	63					79
03	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6170	3	75	9	N	68	127	1			20
04	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	5987	3	67	9	N	61					81

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4678	-0-	-1952	-0-	90	1	4541	3	N	43					101
							47	9									
12	6851	X	5749	-0-	-1102	-0-	55	1	5631	3	N	57					158
							63	9									
01	6851	X	6259	-0-	-592	-0-	88	1	6083	3	N	80	184	1			54
							88	9									
02	6264	X	5648	-0-	-616	-0-	19	1	5561	3	N	62	1	8			115
							68	9									
03	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	49	1	5707	3	N	65	144	1			36
							72	9									
04	6060	X	5001	-0-	-1059	-0-	58	1	4889	3	N	49					85
							54	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
11	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	12	1	7083	3	N	78	180	1			55
							86	9									
12	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	38	1	4860	3	N	41					96
							45	9									
01	6231	X	4828	-0-	-1403	-0-	129	1	4646	3	N	48					144
							53	9									
02	6931	X	4985	-0-	-1946	-0-	17	1	4918	3	N	45	1	8			188
							50	9									
03	7409	X	5785	-0-	-1624	-0-	43	1	5683	3	N	54	212	1			30
							59	9									
04	7170	X	5851	-0-	-1319	-0-	32	1	5753	3	N	60					90
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7838	-0-	-52	-0-	7744	3	94	9	N	85					150
12	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	7956	3	95	9	N	86	186	1			50
01	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7863	3	101	9	N	92					142
02	7569	X	7485	-0-	-84	-0-	7396	3	89	9	N	81	182	1			41
03	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7770	3	83	9	N	75	13	1			103
04	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7378	3	70	9	N	64					167

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5098	3	105	9	N	95	177	1			54
12	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	5185	3	100	9	N	91					145
01	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	4981	3	92	9	N	84					229
02	5278	X	4470	-0-	-808	-0-	4383	3	87	9	N	79	187	1			121
03	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4503	3	80	9	N	73	173	1			21
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4405	3	83	9	N	75					96

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	118	1	3758	3	N	57	178	1			71
							63	9									
12	5146	X	2922	-0-	-2224	-0-	12	1	2848	3	N	56					127
							62	9									
01	4619	X	1267	-0-	-3352	-0-	153	1	1083	3	N	28	1	8			154
							31	9									
02	4321	X	35	-0-	-4286	-0-	20	1	15	9	N	14	2	8			166
03	4371	X	1972	-0-	-2399	-0-	57	1	1852	3	N	57	183	1			40
							63	9									
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	52	1	3778	3	N	70					110
							77	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4191	-0-	-399	-0-	85	1	4006	3	N	91	182	1			130
							100	9									
12	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	9	1	4205	3	N	87					217
							96	9									
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	64	1	4613	3	N	119	181	1	1	8	154
							131	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	9	1	4526	3	N	86	177	1	1	8	62
							95	9									
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	30	1	4741	3	N	77					139
							85	9									
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	33	1	4254	3	N	84	172	1			51
							92	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	249	1	3139	3	N	115	184	1			109
							127	9									
12	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	226	1	3201	3	N	118	180	1			47
							130	9									
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	279	1	3281	3	N	135	1	8			181
							149	9									
02	3857	X	3085	-0-	-772	-0-	2982	3	103	9	N	94	182	1	1	8	92
03	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	442	1	2093	3	N	102					194
							112	9									
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	394	1	2355	3	N	135	171	1			158
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2579	-0-	-1021	-0-	93	1	2398	3	N	80					183
							88	9									
12	3720	X	2605	-0-	-1115	-0-	96	1	2415	3	N	85	182	1			86
							94	9									
01	3534	X	2538	-0-	-996	-0-	96	1	2370	3	N	65					151
							72	9									
02	3132	X	2846	-0-	-286	-0-	2752	3	94	9	N	85	180	1			56
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	117	1	2906	3	N	85					141
							94	9									
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	3	N	78	177	1			42
							86	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12135	-0-	-1845	-0-	12023	3	112	9	N	102					184
12	13981	X	12217	-0-	-1764	-0-	12097	3	120	9	N	109	186	1			107
01	13919	X	11490	-0-	-2429	-0-	11373	3	117	9	N	106					213
02	12151	X	10642	-0-	-1509	-0-	10535	3	107	9	N	97	177	1	1	8	132
03	12989	X	11181	-0-	-1808	-0-	11070	3	111	9	N	101	182	1	1	8	50
04	12150	X	10611	-0-	-1539	-0-	10514	3	97	9	N	88	1	8			137

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	14278	-0-	-1502	-0-	14156	3	122	9	N	111	177	1			51
12	15872	X	14568	-0-	-1304	-0-	14429	3	139	9	N	126					177
01	15872	X	13915	-0-	-1957	-0-	13791	3	124	9	N	113	187	1			103
02	14181	X	12785	-0-	-1396	-0-	12667	3	118	9	N	107	187	1	1	8	22
03	15159	X	13346	-0-	-1813	-0-	13219	3	127	9	N	115	95	1	1	8	41
04	14280	X	12662	-0-	-1618	-0-	12554	3	108	9	N	98	1	8			138

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	11958	-0-	-2352	-0-	11861	3	97	9	N	88	181	1			37
12	13733	X	11992	-0-	-1741	-0-	11913	3	79	9	N	72					109
01	13485	X	11673	-0-	-1812	-0-	11579	3	94	9	N	85	178	1			16
02	12267	X	10622	-0-	-1645	-0-	10528	3	94	9	N	85	1	8			100
03	13113	X	10976	-0-	-2137	-0-	10893	3	83	9	N	75	88	1	1	8	86
04	11970	X	10335	-0-	-1635	-0-	10271	3	64	9	N	58					144

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	13470	X	12085	-0-	-1385	-0-	11863	3	222	9	N	202	186	1	1	8	69
12	13919	X	12305	-0-	-1614	-0-	12072	3	233	9	N	212	173	1	1	8	107
01	13919	X	12250	-0-	-1669	-0-	12001	3	249	9	N	226	182	1			151
02	12296	X	11258	-0-	-1038	-0-	11026	3	232	9	N	211	187	1	5	8	170
03	12958	X	11900	-0-	-1058	-0-	11640	3	260	9	N	236	368	1	4	8	34
04	12090	X	11304	-0-	-786	-0-	11056	3	248	9	N	225	176	1	2	8	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11396	-0-	-694	-0-	809 435	1 9	10152	3	N	395	541	1	4	8	164
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	831 389	1 9	11029	3	N	354	359	1	4	8	155
01	12090	X	10265	-0-	-1825	-0-	784 254	1 9	9227	3	N	231	182	1	3	8	201
02	11310	X	10639	-0-	-671	-0-	770 329	1 9	9540	3	N	299	368	1	20	8	112
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	814 385	1 9	11350	3	N	350	369	1			93
*04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	807 461	1 9	11652	3	N	419	357	1	15	8	140

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	811 549	1 9	10527	3	N	499	538	1	9	8	351
12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	730 499	1 9	10508	3	N	454	536	1	10	8	259
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	831 561	1 9	13290	3	N	510	544	1	6	8	219
02	12122	X	10555	-0-	-1567	-0-	796 377	1 9	9382	3	N	343	365	1	28	8	169
03	12958	X	10766	-0-	-2192	-0-	857 487	1 9	9422	3	N	443	542	1			70
04	12570	X	10442	-0-	-2128	-0-	813 499	1 9	9130	3	N	454	357	1	20	8	147

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	497 256	1 9	3784	3	N	233	181	1	3	8	163
12	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	493 223	1 9	3506	3	N	203	181	1	3	8	182
01	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	492 312	1 9	3876	3	N	284	359	1	2	8	105
02	5104	X	4589	-0-	-515	-0-	471 259	1 9	3859	3	N	235	189	1	12	8	139
03	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	475 238	1 9	3699	3	N	216	178	1			177
04	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	467 213	1 9	3083	3	N	194	178	1	6	8	187

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	487	1	44	9	N	40	177	1			16
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					16
02	522	N	226	-0-	-296	-0-	217	1	9	9	N	8	2	8			22
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	671	1	103	9	N	94					116
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	643 102	1 9	208	3	N	93	170	1	3	8	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4018	-0-	-332		-0-	100	1	3899	3	N	17					105
								19	9									
12	4464	X	3823	-0-	-641		-0-	559	1	3254	3	N	9					114
								10	9									
01	4495	X	3346	-0-	-1149		-0-	620	1	2588	3	N	125	175	1			64
								138	9									
02	4205	X	3320	-0-	-885		-0-	257	1	2971	3	N	84	1	8			147
								92	9									
03	4495	X	3384	-0-	-1111		-0-	205	1	3137	3	N	38					185
								42	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640		-0-	177	1	3200	3	N	3					188
								3	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4181	X	4181	-0-	-0-		-0-	79	1	3994	3	N	98	177	1			79
								108	9									
12	4416	X	4416	-0-	-0-		-0-	78	1	4199	3	N	126					205
								139	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-		-0-	83	1	4203	3	N	126	188	1			143
								139	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-		-0-	38	1	4053	3	N	100	183	1			60
								110	9									
03	4402	X	4379	-0-	-23		-0-	183	1	4080	3	N	105					165
								116	9									
04	4290	X	4210	-0-	-80		-0-	154	1	3926	3	N	118	160	1			123
								130	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4085	-0-	-205		-0-	231	1	3578	3	N	251	183	1			192
								276	9									
12	4371	X	4176	-0-	-195		-0-	243	1	3655	3	N	253	363	1			82
								278	9									
01	4545	X	4545	-0-	-0-		-0-	235	1	3976	3	N	304	182	1	1	8	203
								334	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-		-0-	96	1	3707	3	N	225	358	1	1	8	69
								248	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-		-0-	392	1	3595	3	N	251	190	1			130
								276	9									
04	4290	X	4005	-0-	-285		-0-	386	1	3364	3	N	232	160	1			202
								255	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4186	-0-	-554		-0-	207	1	3834	3	N	132					226
								145	9									
12	5611	X	3809	-0-	-1802		-0-	213	1	3446	3	N	136	178	1			184
								150	9									
01	5611	X	3755	-0-	-1856		-0-	217	1	3353	3	N	168	187	1	1	8	164
								185	9									
02	5249	X	3661	-0-	-1588		-0-	91	1	3435	3	N	123	184	1			103
								135	9									
03	4619	X	3394	-0-	-1225		-0-	318	1	2936	3	N	127					230
								140	9									
04	4200	X	3602	-0-	-598		-0-	319	1	3126	3	N	143	172	1			201
								157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	13410	X	11649	-0-	-1761	-0-	11618	3	31	9	N	28	1	8			75
12	13454	X	11287	-0-	-2167	-0-	11251	3	36	9	N	33	1	8			107
01	13206	X	10672	-0-	-2534	-0-	10638	3	34	9	N	31					138
02	11629	X	9532	-0-	-2097	-0-	9506	3	26	9	N	24	2	8			160
03	12276	X	10305	-0-	-1971	-0-	10286	3	19	9	N	17	1	8			176
04	11640	X	9706	-0-	-1934	-0-	9682	3	24	9	N	22	165	1	1	8	32

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
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11436	3	55	9	N	50					194
12	11997	X	11846	-0-	-151	-0-	11771	3	75	9	N	68	177	1			85
01	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	11295	3	66	9	N	60					145
02	11223	X	10059	-0-	-1164	-0-	10005	3	54	9	N	49	175	1	1	8	18
03	11873	X	10014	-0-	-1859	-0-	9973	3	41	9	N	37	1	8			54
04	11490	X	9518	-0-	-1972	-0-	9459	3	59	9	N	54	1	8			107

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12275	-0-	-1165	-0-	12176	3	99	9	N	90	1	8			167
12	13888	X	12218	-0-	-1670	-0-	12115	3	103	9	N	94	179	1	1	8	81
01	13516	X	11313	-0-	-2203	-0-	11232	3	81	9	N	74					155
02	12528	X	10408	-0-	-2120	-0-	10331	3	77	9	N	70	177	1	4	8	44
03	13268	X	11340	-0-	-1928	-0-	11259	3	81	9	N	74	3	8			115
04	12270	X	10975	-0-	-1295	-0-	10894	3	81	9	N	74	2	8			187

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13924	-0-	-206	-0-	13870	3	54	9	N	49	179	1			68
12	15407	X	15061	-0-	-346	-0-	15008	3	53	9	N	48					116
01	15407	X	15241	-0-	-166	-0-	15188	3	53	9	N	48					164
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14512	3	33	9	N	30	181	1			13
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15367	3	54	9	N	49					62
04	14760	X	14390	-0-	-370	-0-	14359	3	31	9	N	28					90

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	10328	-0-	-3502	-0-	64	1	10218	3	N	42					178
							46	9									
12	14291	X	11196	-0-	-3095	-0-	49	1	11095	3	N	47	183	1	1	8	41
							52	9									
01	13795	X	11319	-0-	-2476	-0-	11266	3	53	9	N	48	1	8			88
02	12644	X	6527	-0-	-6117	-0-	348	1	6146	3	N	30	2	8			116
							33	9									
03	12183	X	2835	-0-	-9348	-0-	360	1	2464	3	N	10					126
							11	9									
04	10950	X	1182	-0-	-9768	-0-	510	1	662	3	N	9	3	8			132
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5241	X	5241	-0-		-0-		-0-		216	1	4661	3	N	331	169	1			237
										364	9									
12	5859	X	5146	-0-		-713		-0-		243	1	4602	3	N	274	364	1			147
										301	9									
01	5859	X	5111	-0-		-748		-0-		302	1	4462	3	N	315	368	1			94
										347	9									
02	5481	X	1723	-0-		-3758		-0-		222	1	1273	3	N	207	182	1			119
										228	9									
03	5425	X	4213	-0-		-1212		-0-		218	1	3655	3	N	309	358	1			70
										340	9									
04	5250	X	3428	-0-		-1822		-0-		111	1	3064	3	N	230	181	1			119
										253	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3777	-0-		-573		-0-		60	1	3445	3	N	247	361	1			122
										272	9									
12	4588	X	4050	-0-		-538		-0-		62	1	3678	3	N	282	178	1			226
										310	9									
01	4588	X	3955	-0-		-633		-0-		61	1	3639	3	N	232	173	1	28	5	256
										255	9					1	8			
02	4292	X	3711	-0-		-581		-0-		53	1	3431	3	N	206	363	1	1	8	98
										227	9									
03	4154	X	2537	-0-		-1617		-0-		60	1	2322	3	N	141	180	1			59
										155	9									
04	3930	X	3754	-0-		-176		-0-		61	1	3507	3	N	169	182	1			46
										186	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4487	-0-		-523		-0-		29	1	4201	3	N	234	182	1			276
										257	9									
12	5084	X	4552	-0-		-532		-0-		31	1	4261	3	N	236	388	1			124
										260	9									
01	4991	X	4391	-0-		-600		-0-		32	1	4152	3	N	188	20	5	1	8	291
										207	9									
02	4437	X	4010	-0-		-427		-0-		31	1	3797	3	N	165	356	1	1	8	99
										182	9									
03	4650	X	4605	-0-		-45		-0-		33	1	4355	3	N	197	183	1			113
										217	9									
04	4500	X	4007	-0-		-493		-0-		29	1	3790	3	N	171	174	1			110
										188	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9399	-0-		-891		-0-		3	1	9235	3	N	146	172	1			219
										161	9									
12	10478	X	7064	-0-		-3414		-0-		204	1	6737	3	N	112	177	1			154
										123	9									
01	10199	X	6463	-0-		-3736		-0-		228	1	6122	3	N	103	169	1			88
										113	9									
02	9077	X	6121	-0-		-2956		-0-		218	1	5796	3	N	97					185
										107	9									
03	9703	X	6746	-0-		-2957		-0-		246	1	6376	3	N	113	168	1			130
										124	9									
04	9390	X	6209	-0-		-3181		-0-		230	1	5868	3	N	101	164	1			67
										111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8852	-0-	-1078	-0-	8742	3	110	9	N	100	173	1			77
12	10261	X	9074	-0-	-1187	-0-	8961	3	113	9	N	103					180
01	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	8777	3	112	9	N	102	173	1			109
02	8932	X	7984	-0-	-948	-0-	7877	3	107	9	N	97	174	1			32
03	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8259	3	105	9	N	95					127
04	8850	X	8215	-0-	-635	-0-	8101	3	114	9	N	104	170	1			61

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8267	-0-	-973	-0-	8246	3	21	9	N	19					73
12	9176	X	8608	-0-	-568	-0-	8582	3	26	9	N	24					97
01	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	8564	3	26	9	N	24					121
02	8352	X	7724	-0-	-628	-0-	7700	3	24	9	N	22					143
03	8928	X	7992	-0-	-936	-0-	7966	3	26	9	N	24					167
04	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	7647	3	25	9	N	23					190

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	89	1	5459	3	N	102					159
							112	9									
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	93	1	5748	3	N	97	181	1			75
							107	9									
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	142	1	5900	3	N	109	1	8			183
							120	9									
02	5481	X	5266	-0-	-215	-0-	266	1	4884	3	N	105	186	1	1	8	101
							116	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	232	1	5729	3	N	124	195	1			30
							136	9									
*04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8169	3	135	9	N	123	1	8			152

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7522	3	111	9	N	101					229
12	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	8751	3	99	9	N	90	181	1			138
01	9517	X	8815	-0-	-702	-0-	8657	3	158	9	N	144	185	1	1	8	96
02	8845	X	8270	-0-	-575	-0-	8114	3	156	9	N	142	178	1	1	8	59
03	9207	X	6952	-0-	-2255	-0-	42	1	6779	3	N	119	164	1			14
							131	9									
04	8550	X	1009	-0-	-7541	-0-	1009	3			N	-0-					14

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4924	-0-	-206	-0-	90	1	4747	3	N	79	176	1			94
							87	9									
12	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	92	1	4427	3	N	72					166
							79	9									
01	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	84	1	4737	3	N	65	182	1			49
							72	9									
02	4843	X	4611	-0-	-232	-0-	86	1	4436	3	N	81	1	8			129
							89	9									
03	5084	X	4562	-0-	-522	-0-	89	1	4383	3	N	82	177	1			34
							90	9									
*04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	83	1	5604	3	N	80					114
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6239	3	23	9	N	21					199
12	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6455	3	40	9	N	36	180	1			55
01	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6359	3	41	9	N	37					92
02	6264	X	5954	-0-	-310	-0-	5900	3	54	9	N	49					141
03	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6014	3	58	9	N	53	174	1			20
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	5668	3	19	9	N	17					37

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	12202	-0-	-3008	-0-	12083	3	119	9	N	108	190	1			149
12	15717	X	11437	-0-	-4280	-0-	11315	3	122	9	N	111	187	1			73
01	15035	X	11231	-0-	-3804	-0-	11111	3	120	9	N	109					182
02	13543	X	10488	-0-	-3055	-0-	10382	3	106	9	N	96	181	1			97
03	13702	X	11264	-0-	-2438	-0-	11157	3	107	9	N	97	182	1			12
04	12210	X	11022	-0-	-1188	-0-	10913	3	109	9	N	99					111

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11732	-0-	-298	-0-	599	1	11066	3	N	61	10	8			174
							67	9									
12	11470	X	11376	-0-	-94	-0-	620	1	10680	3	N	69	178	1	12	8	53
							76	9									
01	11997	X	10773	-0-	-1224	-0-	620	1	10085	3	N	62					115
							68	9									
02	11339	X	9459	-0-	-1880	-0-	261	1	9098	3	N	91	35	8			171
							100	9									
03	12121	X	10493	-0-	-1628	-0-	840	1	9558	3	N	86	185	1	28	8	44
							95	9									
04	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	869	1	10095	3	N	71	20	8			95
							78	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	309	1	14419	3	N	103	184	1			86
							113	9									
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	322	1	14302	3	N	112					198
							123	9									
01	14849	X	14087	-0-	-762	-0-	249	1	13728	3	N	100	186	1			112
							110	9									
02	13891	X	13682	-0-	-209	-0-	138	1	13439	3	N	95	1	8			206
							105	9									
03	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	227	1	14740	3	N	86	189	1			103
							95	9									
04	14370	X	14240	-0-	-130	-0-	209	1	13941	3	N	82	154	1	1	8	30
							90	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	9357	3	79	9	N	72	160	1			79
12	10447	X	9223	-0-	-1224	-0-	9148	3	75	9	N	68					147
01	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	8571	3	77	9	N	70	183	1			34
02	9135	X	8328	-0-	-807	-0-	8255	3	73	9	N	66					100
03	9765	X	8434	-0-	-1331	-0-	8361	3	73	9	N	66					166
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8521	3	65	9	N	59	176	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	13950	X	13289	-0-	-661	-0-	13060	3	229	9	N	208	180	1			221
12	14229	X	13583	-0-	-646	-0-	13348	3	235	9	N	214	371	1			64
01	14229	X	13502	-0-	-727	-0-	13259	3	243	9	N	221	190	1			95
02	13311	X	12214	-0-	-1097	-0-	11999	3	215	9	N	195	185	1			105
03	13733	X	12991	-0-	-742	-0-	12768	3	223	9	N	203	189	1			119
04	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12163	3	207	9	N	188	174	1			133

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

11	12810	X	11882	-0-	-928	-0-	250	1	11602	3	N	27					143
							30	9									
12	12958	X	11479	-0-	-1479	-0-	260	1	11176	3	N	39					182
							43	9									
01	12400	X	11194	-0-	-1206	-0-	209	1	10953	3	N	29	188	1			23
							32	9									
02	11484	X	10689	-0-	-795	-0-	110	1	10559	3	N	18					41
							20	9									
03	12276	X	11368	-0-	-908	-0-	182	1	11172	3	N	13					54
							14	9									
04	11880	X	10783	-0-	-1097	-0-	166	1	10588	3	N	26					80
							29	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

11	780	X	604	-0-	-176	-0-	602	1	2	9	N	2	2	8			89
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2	2	8			89
01	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	1			N	-0-					89
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					89
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	571	1	6043	3	N	116					188
							128	9									
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	600	1	5315	3	N	132	170	1			150
							145	9									
01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	502	1	7889	3	N	138	163	1			125
							152	9									
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	413	1	7959	3	N	150	172	1			103
							165	9									
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	470	1	5183	3	N	123	174	1			52
							135	9									
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	496	1	5166	3	N	130					182
							143	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

11	20100	X	2649	-0-	-17451	-0-	579	1	2025	3	N	41	1	8			89
							45	9									
12	20770	X	4811	-0-	-15959	-0-	617	1	4113	3	N	74	144	1	2	8	17
							81	9									
01	15593	X	5992	-0-	-9601	-0-	455	1	5473	3	N	58	1	8			74
							64	9									
02	3625	X	2553	-0-	-1072	-0-	265	1	2220	3	N	62	5	8			131
							68	9									
03	4805	X	1482	-0-	-3323	-0-	428	1	1004	3	N	45					176
							50	9									
04	5790	X	1269	-0-	-4521	-0-	384	1	812	3	N	66	179	1	4	8	59
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10830	-0-	-600	-0-	10701	3	129	9	N	117	181	1			106
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10516	3	122	9	N	111	185	1			32
01	11718	X	10779	-0-	-939	-0-	10604	3	175	9	N	159					191
02	10962	X	9400	-0-	-1562	-0-	9276	3	124	9	N	113	177	1			127
03	11501	X	10247	-0-	-1254	-0-	10124	3	123	9	N	112	189	1			50
04	10830	X	9339	-0-	-1491	-0-	9239	3	100	9	N	91					141

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

11	6570	X	4887	-0-	-1683	-0-	4753	3	134	9	N	122	184	1			131
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6192	3	171	9	N	155	185	1			101
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6075	3	180	9	N	164	185	1			80
02	5858	X	5461	-0-	-397	-0-	5320	3	141	9	N	128	190	1			18
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	5897	3	151	9	N	137					155
04	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	5613	3	138	9	N	125	177	1			103

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6877	3	116	9	N	105					171
12	7843	X	7165	-0-	-678	-0-	7049	3	116	9	N	105	178	1			98
01	7719	X	6714	-0-	-1005	-0-	6600	3	114	9	N	104					202
02	6786	X	6222	-0-	-564	-0-	6135	3	87	9	N	79	183	1			98
03	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6424	3	99	9	N	90	162	1			26
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5466	3	59	9	N	54					80

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

11	9990	X	7991	-0-	-1999	-0-	256	1	7679	3	N	51					186
							56	9									
12	9889	X	7757	-0-	-2132	-0-	296	1	7411	3	N	45	170	1			61
							50	9									
01	8835	X	5697	-0-	-3138	-0-	359	1	5297	3	N	37					98
							41	9									
02	8178	X	5910	-0-	-2268	-0-	427	1	5454	3	N	26					124
							29	9									
03	8742	X	5922	-0-	-2820	-0-	429	1	5448	3	N	41					165
							45	9									
04	7980	X	5515	-0-	-2465	-0-	449	1	5027	3	N	35					200
							39	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

11	6360	X	5811	-0-	-549	-0-	5684	3	127	9	N	115					154
12	6572	X	5782	-0-	-790	-0-	5664	3	118	9	N	107	182	1			79
01	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	5817	3	154	9	N	140					219
02	6148	X	5721	-0-	-427	-0-	5588	3	133	9	N	121	179	1			161
03	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5624	3	124	9	N	113	194	1			80
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5752	3	129	9	N	117					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11499	-0-	-591	-0-	11358	3	141	9	N	128	169	1			115
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12381	3	154	9	N	140	171	1			84
01	12493	X	11955	-0-	-538	-0-	55	1	11701	3	N	181	176	1			89
							199	9									
02	11687	X	11420	-0-	-267	-0-	11302	3	118	9	N	107	174	1			22
03	12493	X	9064	-0-	-3429	-0-	8956	3	108	9	N	98					120
04	12090	X	10226	-0-	-1864	-0-	10090	3	136	9	N	124	174	1			70

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	156	1	12722	3	N	245	350	1			155
							270	9									
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	104	1	13037	3	N	281	178	1			258
							309	9									
01	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	94	1	10835	3	N	255	307	1	1	8	205
							281	9									
02	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	303	1	10142	3	N	226	352	1	1	8	78
							249	9									
03	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	285	1	11084	3	N	227	177	1			128
							250	9									
*04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	180	1	9047	3	N	191	173	1			146
							210	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	5638	-0-	-6092	-0-	130	1	5429	3	N	72	165	1			72
							79	9									
12	12121	X	6751	-0-	-5370	-0-	182	1	6464	3	N	95					167
							105	9									
01	10974	X	7070	-0-	-3904	-0-	138	1	6801	3	N	119	171	1	1	8	114
							131	9									
02	10121	X	5868	-0-	-4253	-0-	178	1	5614	3	N	69	1	8			182
							76	9									
03	9424	X	7397	-0-	-2027	-0-	278	1	7032	3	N	79	171	1			90
							87	9									
04	6840	X	5917	-0-	-923	-0-	198	1	5649	3	N	64					154
							70	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	831	1	13281	3	N	80					231
							88	9									
12	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	899	1	14592	3	N	103	172	1			162
							113	9									
01	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	66	1	15442	3	N	106	173	1			95
							117	9									
02	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14501	3	90	9	N	82					177
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15458	3	74	9	N	67	176	1			68
*04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14584	3	79	9	N	72					140

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14203	3	168	9	N	153					189
12	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15496	3	199	9	N	181	176	1			194
01	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15512	3	253	9	N	230	172	1			252
02	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14358	3	184	9	N	167	345	1			74
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13072	3	165	9	N	150	179	1			45
*04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9645	3	136	9	N	124					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	600	1	147	3	N	64	17	8			50
							70	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	608	1	142	3	N	55	30	1	20	8	55
							61	9									
01	1054	N	263	-0-	-791	-0-	148	1	42	3	N	66	31	1	30	5	57
							73	9					3	8			
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					57
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14402	3	147	9	N	134	186	1			104
12	14694	X	14377	-0-	-317	-0-	14264	3	113	9	N	103	185	1			22
01	14725	X	14403	-0-	-322	-0-	14298	3	105	9	N	95					117
02	14065	X	13549	-0-	-516	-0-	13422	3	127	9	N	115	187	1	1	8	44
03	15035	X	14613	-0-	-422	-0-	14512	3	101	9	N	92					136
04	14550	X	13566	-0-	-984	-0-	13485	3	81	9	N	74	180	1	1	8	29

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	12288	-0-	-6612	-0-	129	1	11970	3	N	172	190	1			115
							189	9									
12	19530	X	2324	-0-	-17206	-0-	876	1	1358	3	N	82					197
							90	9									
01	18724	X	2766	-0-	-15958	-0-	897	1	1709	3	N	145	171	1			171
							160	9									
02	16269	X	2212	-0-	-14057	-0-	838	1	1296	3	N	71	186	1	1	8	55
							78	9									
03	15438	X	1581	-0-	-13857	-0-	899	1	619	3	N	57					112
							63	9									
04	12300	X	5299	-0-	-7001	-0-	859	1	4313	3	N	115	177	1	1	8	49
							127	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3173	-0-	-1357	-0-	860	1	2217	3	N	87					150
							96	9									
12	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	684	1	2146	3	N	70	170	1			50
							77	9									
01	4092	X	2614	-0-	-1478	-0-	668	1	1874	3	N	65					115
							72	9									
02	3451	X	2985	-0-	-466	-0-	621	1	2281	3	N	75					190
							83	9									
03	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	652	1	2288	3	N	70	171	1			89
							77	9									
04	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	631	1	1971	3	N	67					156
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	33270	X	19540	-0-	-13730	-0-	18551	3	989	9	N	899	705	1	42	8	209
12	29016	X	19485	-0-	-9531	-0-	18334	3	1151	9	N	1046	905	1	51	8	299
01	29822	X	12677	-0-	-17145	-0-	11855	3	822	9	N	747	1026	1	19	8	1
02	27898	X	-0-	-0-	-27898	-0-					N	-0-					1
03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					1
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	7479	3	110	9	N	100					208
12	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7537	3	110	9	N	100	190	1			118
01	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7289	3	113	9	N	103					221
02	7598	X	6847	-0-	-751	-0-	6748	3	99	9	N	90	182	1			129
03	7936	X	7239	-0-	-697	-0-	7144	3	95	9	N	86	177	1			38
04	7590	X	6732	-0-	-858	-0-	6657	3	75	9	N	68					106

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
11	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	6973	3	131	9	N	119	178	1			51
12	7626	X	7280	-0-	-346	-0-	7140	3	140	9	N	127					178
01	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6805	3	139	9	N	126	175	1	1	8	128
02	7018	X	6548	-0-	-470	-0-	6436	3	112	9	N	102	184	1	1	8	45
03	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	6886	3	132	9	N	120					165
04	7110	X	6366	-0-	-744	-0-	6257	3	109	9	N	99	170	1			94

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	600	1	4026	3	N	63	1	8			193
							69	9									
12	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	619	1	3976	3	N	61	179	1	1	8	74
							67	9									
01	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	604	1	3950	3	N	66					140
							73	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	406	1	4807	3	N	61	2	8			199
							67	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	620	1	4839	3	N	45	184	1	2	8	58
							50	9									
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	345	1	6050	3	N	75	2	8			131
							83	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8895	-0-	-1515	-0-	8849	3	46	9	N	42					72
12	10633	X	8879	-0-	-1754	-0-	8824	3	55	9	N	50					122
01	10199	X	8514	-0-	-1685	-0-	8453	3	61	9	N	55					177
02	9077	X	7848	-0-	-1229	-0-	7795	3	53	9	N	48	171	1			54
03	9362	X	8494	-0-	-868	-0-	8444	3	50	9	N	45					99
04	8910	X	7966	-0-	-944	-0-	7925	3	41	9	N	37					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	14672	-0-	-1918	-0-	14648	3	24	9	N	22	1	8			172
12	16957	X	14833	-0-	-2124	-0-	14796	3	37	9	N	34	183	1	1	8	22
01	16957	X	13955	-0-	-3002	-0-	13931	3	24	9	N	22					44
02	15138	X	10050	-0-	-5088	-0-	10035	3	15	9	N	14	1	8			57
03	15903	X	14536	-0-	-1367	-0-	14506	3	30	9	N	27	2	8			82
*04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14825	3	24	9	N	22	1	8			103

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7600	-0-	-530	-0-	7549	3	51	9	N	46					151
12	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	7554	3	56	9	N	51					202
01	8308	X	7292	-0-	-1016	-0-	7231	3	61	9	N	55	167	1			90
02	7685	X	6520	-0-	-1165	-0-	6468	3	52	9	N	47					137
03	7967	X	6604	-0-	-1363	-0-	6558	3	46	9	N	42					179
04	7590	X	6041	-0-	-1549	-0-	6000	3	41	9	N	37					216

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9949	-0-	-911	-0-	9827	3	122	9	N	111					209
12	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10028	3	138	9	N	125	167	1			167
01	11160	X	9882	-0-	-1278	-0-	9742	3	140	9	N	127	166	1			128
02	10121	X	9091	-0-	-1030	-0-	8970	3	121	9	N	110					238
03	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	9537	3	127	9	N	115	178	1			175
04	9960	X	9159	-0-	-801	-0-	9049	3	110	9	N	100	175	1			100

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8671	-0-	-1019	-0-	8467	3	204	9	N	185	185	1			272
12	10013	X	8893	-0-	-1120	-0-	8695	3	198	9	N	180	377	1			75
01	10013	X	8619	-0-	-1394	-0-	8430	3	189	9	N	172	175	1	1	8	71
02	9019	X	8008	-0-	-1011	-0-	7818	3	190	9	N	173	174	1			70
03	9393	X	8678	-0-	-715	-0-	8463	3	215	9	N	195	179	1			86
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8047	3	168	9	N	153	173	1			66

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	11038	-0-	-32	-0-	10763	3	275	9	N	250	184	1			135
12	13082	X	11168	-0-	-1914	-0-	10896	3	272	9	N	247	181	1			201
01	13082	X	10904	-0-	-2178	-0-	10629	3	275	9	N	250	366	1	1	8	84
02	12238	X	10053	-0-	-2185	-0-	9767	3	286	9	N	260	173	1	1	8	170
03	12090	X	6882	-0-	-5208	-0-	151	1	6574	3	N	143	183	1			130
							157	9									
04	11040	X	7706	-0-	-3334	-0-	309	1	7155	3	N	220	177	1	1	8	172
							242	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15351	-0-	-1929	-0-	15297	3	54	9	N	49					148
12	17856	X	15144	-0-	-2712	-0-	15076	3	68	9	N	62	178	1			32
01	16771	X	14057	-0-	-2714	-0-	13994	3	63	9	N	57					89
02	15573	X	11963	-0-	-3610	-0-	11923	3	40	9	N	36					125
03	16213	X	13492	-0-	-2721	-0-	13447	3	45	9	N	41					166
04	15360	X	12964	-0-	-2396	-0-	12924	3	40	9	N	36	169	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11915	-0-	-1135	-0-	11850	3	65	9	N	59					178
12	13485	X	11926	-0-	-1559	-0-	11845	3	81	9	N	74	179	1			73
01	13144	X	11174	-0-	-1970	-0-	11100	3	74	9	N	67					140
02	12238	X	9954	-0-	-2284	-0-	9897	3	57	9	N	52					192
03	12555	X	10688	-0-	-1867	-0-	10638	3	50	9	N	45	180	1			57
04	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	10479	3	52	9	N	47					104

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

11	9060	X	7649	-0-	-1411	-0-	226	1	7366	3	N	52					97
							57	9									
12	8401	X	5331	-0-	-3070	-0-	205	1	5084	3	N	38					135
							42	9									
01	8339	X	4244	-0-	-4095	-0-	217	1	3982	3	N	41					176
							45	9									
02	7801	X	1231	-0-	-6570	-0-	217	1	1003	3	N	10					186
							11	9									
03	8277	X	206	-0-	-8071	-0-	204	1	2	9	N	2	180	1			8
04	7650	X	261	-0-	-7389	-0-	260	1	1	9	N	1					9

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

11	14400	X	13293	-0-	-1107	-0-	776	1	11932	3	N	532	360	1	8	8	308
							585	9									
12	14384	X	14269	-0-	-115	-0-	818	1	12903	3	N	498	540	1	9	8	257
							548	9									
01	13640	X	13457	-0-	-183	-0-	750	1	12255	3	N	411	544	1	5	8	119
							452	9									
02	12847	X	12753	-0-	-94	-0-	773	1	11552	3	N	389	362	1	27	8	119
							428	9									
03	14260	X	12526	-0-	-1734	-0-	847	1	11313	3	N	333	358	1			94
							366	9									
04	13800	X	12225	-0-	-1575	-0-	889	1	10848	3	N	444	362	1	17	8	159
							488	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	293	1	1794	3	N	162	180	1	10	8	31
							178	9									
12	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	303	1	1386	3	N	214	102	1	12	8	131
							235	9									
01	2790	X	1216	-0-	-1574	-0-	317	1	722	3	N	161	177	1	6	8	109
							177	9									
02	2610	X	777	-0-	-1833	-0-	306	1	296	3	N	159	187	1	36	8	45
							175	9									
03	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	342	1	581	3	N	206	179	1			72
							227	9									
04	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	343	1	270	9	N	245	179	1	25	8	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	827	1	2247	3	N	199	180	1	10	8	199
							219	9									
12	3875	X	2697	-0-	-1178	-0-	840	1	1612	3	N	223	362	1	13	8	47
							245	9									
01	3875	X	2209	-0-	-1666	-0-	856	1	1160	3	N	175	181	1	7	8	34
							193	9									
02	3422	X	2913	-0-	-509	-0-	793	1	1907	3	N	194	37	8			191
							213	9									
03	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	827	1	2246	3	N	183	180	1			194
							201	9									
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	3	N	239	180	1	24	8	229
							263	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

11	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	2	1	7230	3	N	280	361	1			130
							308	9									
12	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	7042	3	293	9	N	266	339	1			57
01	8029	X	6904	-0-	-1125	-0-	6549	3	355	9	N	323	43	5	1	8	336
02	7395	X	6827	-0-	-568	-0-	6561	3	266	9	N	242	364	1			214
03	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7072	3	260	9	N	236	359	1			91
04	7530	X	6721	-0-	-809	-0-	6497	3	224	9	N	204	180	1			115

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

11	15810	X	13312	-0-	-2498	-0-	17	1	13263	3	N	29					127
							32	9									
12	15996	X	15017	-0-	-979	-0-	14969	3	48	9	N	44					171
01	15717	X	14785	-0-	-932	-0-	14733	3	52	9	N	47	181	1			37
02	14471	X	14136	-0-	-335	-0-	14090	3	46	9	N	42					79
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15618	3	44	9	N	40					119
*04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15021	3	44	9	N	40					159

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

11	3480	X	1438	-0-	-2042	-0-	332	1	1073	3	N	30					162
							33	9									
12	3596	X	463	-0-	-3133	-0-	348	1	98	3	N	15					177
							17	9									
01	2294	X	402	-0-	-1892	-0-	382	1	20	9	N	18	179	1			16
02	2146	X	367	-0-	-1779	-0-	360	1	7	9	N	6					22
03	2294	X	436	-0-	-1858	-0-	414	1	22	9	N	20					42
04	1440	X	403	-0-	-1037	-0-	359	1	44	9	N	40					82

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	235	1	8581	3	N	171	186	1			79
							188	9									
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	237	1	8640	3	N	179	189	1			69
							197	9									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	234	1	8394	3	N	154					223
							169	9									
02	8613	X	8101	-0-	-512	-0-	206	1	7723	3	N	156	181	1			198
							172	9									
03	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	219	1	8274	3	N	146	190	1			154
							161	9									
04	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	190	1	8191	3	N	123	186	1			91
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	17028	-0-	-2922	-0-	16953	3	75	9	N	68					117
12	20615	X	19048	-0-	-1567	-0-	18923	3	125	9	N	114					231
01	20057	X	18980	-0-	-1077	-0-	18831	3	149	9	N	135	188	1			178
02	17806	X	17291	-0-	-515	-0-	17177	3	114	9	N	104	181	1			101
03	19034	X	18954	-0-	-80	-0-	18855	3	99	9	N	90					191
*04	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18360	3	89	9	N	81	185	1			87

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7831	-0-	-299	-0-	7649	3	182	9	N	165	186	1			155
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	4	1	7614	3	N	173	187	1			141
							190	9									
01	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8209	3	249	9	N	226	190	1			177
02	8033	X	7307	-0-	-726	-0-	7119	3	188	9	N	171	177	1			171
03	8091	X	7736	-0-	-355	-0-	7563	3	173	9	N	157	188	1			140
04	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7199	3	158	9	N	144	120	1			164

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6667	-0-	-323	-0-	324	1	6257	3	N	78	170	1			89
							86	9									
12	7037	X	6171	-0-	-866	-0-	383	1	5702	3	N	78					167
							86	9									
01	7037	X	4963	-0-	-2074	-0-	344	1	4546	3	N	66	173	1			60
							73	9									
02	6583	X	5859	-0-	-724	-0-	326	1	5456	3	N	70					130
							77	9									
03	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	397	1	5127	3	N	78	161	1			47
							86	9									
04	6660	X	5413	-0-	-1247	-0-	373	1	4971	3	N	63					110
							69	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	486	1	2588	3	N	38	160	1			37
							42	9									
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	454	1	3232	3	N	35					72
							39	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	307	1	3716	3	N	43					115
							47	9									
02	3016	X	2755	-0-	-261	-0-	505	1	2211	3	N	35					150
							39	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	501	1	3260	3	N	43	161	1			32
							47	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	495	1	3020	3	N	25					57
							28	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	77					136
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	291	179	1			248
							320	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3373	3	317	9	N	288	371	1			165
02	2900	N	4093	-0-	1193	1193	3828	3	265	9	N	241	185	1			221
03	3100	N	3998	-0-	898	2091	3754	3	244	9	N	222	368	1			75
*04	6933	X	4842	-0-	-2091	-0-	4594	3	248	9	N	225	176	1			124

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	9744	-0-	-1836	-0-	21	1	9698	3	N	23	3	8			161
							25	9									
12	11966	X	9722	-0-	-2244	-0-	9692	3	30	9	N	27	3	8			185
01	11470	X	6568	-0-	-4902	-0-	6545	3	23	9	N	21	182	1			24
02	9483	X	6463	-0-	-3020	-0-	6440	3	23	9	N	21	7	8			38
03	10075	X	5968	-0-	-4107	-0-	74	1	5875	3	N	17	4	8			51
							19	9									
04	9750	X	6264	-0-	-3486	-0-	432	1	5806	3	N	24	5	8			70
							26	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7173	-0-	-1437	-0-	481	1	6560	3	N	120	162	1			124
							132	9									
12	9083	X	8529	-0-	-554	-0-	342	1	8042	3	N	132	173	1			83
							145	9									
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10416	3	165	9	N	150	170	1			63
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	44	1	9549	3	N	161	176	1			48
							177	9									
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10625	3	131	9	N	119	166	1			1
*04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9751	3	119	9	N	108					109

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12773	-0-	-1177	-0-	12715	3	58	9	N	53					137
12	14415	X	12684	-0-	-1731	-0-	12632	3	52	9	N	47	145	1			39
01	13857	X	12510	-0-	-1347	-0-	12455	3	55	9	N	50					89
02	12702	X	11048	-0-	-1654	-0-	11019	3	29	9	N	26					115
03	13361	X	12198	-0-	-1163	-0-	12153	3	45	9	N	41					156
04	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11366	3	40	9	N	36	175	1			17

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	13131	-0-	-2589	-0-	13065	3	66	9	N	60					136
12	16244	X	13816	-0-	-2428	-0-	13744	3	72	9	N	65	180	1			21
01	14043	X	13955	-0-	-88	-0-	13896	3	59	9	N	54					75
02	13137	X	12582	-0-	-555	-0-	12528	3	54	9	N	49					124
03	13826	X	13555	-0-	-271	-0-	13500	3	55	9	N	50					174
04	13500	X	12724	-0-	-776	-0-	12678	3	46	9	N	42	177	1			39

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	13794	3	17	9	N	15					62
12	16399	X	13616	-0-	-2783	-0-	13580	3	36	9	N	33	37	1			58
01	15934	X	12920	-0-	-3014	-0-	12895	3	25	9	N	23					81
02	14906	X	12293	-0-	-2613	-0-	12271	3	22	9	N	20					101
03	14632	X	13608	-0-	-1024	-0-	13585	3	23	9	N	21					122
04	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	13336	3	11	9	N	10					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	322	1	5289	3	N	36					137
							40	9									
12	6014	X	4579	-0-	-1435	-0-	478	1	4072	3	N	26					163
							29	9									
01	5580	X	2795	-0-	-2785	-0-	828	1	1935	3	N	29	172	1			20
							32	9									
02	5452	X	2778	-0-	-2674	-0-	738	1	2008	3	N	29					49
							32	9									
03	5828	X	2920	-0-	-2908	-0-	836	1	2064	3	N	18					67
							20	9									
04	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	797	1	2086	3	N	24					91
							26	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9106	-0-	-794	-0-	9076	3	30	9	N	27	2	8			149
12	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9373	3	34	9	N	31	2	8			178
01	9889	X	8649	-0-	-1240	-0-	8621	3	28	9	N	25	185	1			18
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9288	3	30	9	N	27	6	8			39
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9922	3	34	9	N	31	5	8			65
04	9120	X	8217	-0-	-903	-0-	8186	3	31	9	N	28	3	8			90

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	89	1	13336	3	N	57	4	8			153
							63	9									
12	16337	X	12941	-0-	-3396	-0-	61	1	12807	3	N	66	184	1	5	8	30
							73	9									
01	16337	X	14264	-0-	-2073	-0-	14197	3	67	9	N	61					91
02	13978	X	13368	-0-	-610	-0-	13290	3	78	9	N	71	15	8			147
03	14942	X	11724	-0-	-3218	-0-	15	1	11636	3	N	66	9	8			204
							73	9									
04	13800	X	13484	-0-	-316	-0-	13400	3	84	9	N	76	171	1	9	8	100

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8365	-0-	-2285	-0-	188	1	8116	3	N	55					205
							61	9									
12	11005	X	8127	-0-	-2878	-0-	195	1	7868	3	N	58	181	1			82
							64	9									
01	11005	X	765	-0-	-10240	-0-	338	1	417	3	N	9					91
							10	9									
02	9222	X	491	-0-	-8731	-0-	126	1	363	3	N	2					93
							2	9									
03	8959	X	696	-0-	-8263	-0-	695	1	1	9	N	1					94
04	8370	X	699	-0-	-7671	-0-	699	1			N	-0-					94

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	18501	-0-	-2319	-0-	18398	3	103	9	N	94	2	8			157
12	21018	X	18500	-0-	-2518	-0-	18393	3	107	9	N	97	175	1	2	8	77
01	20367	X	17338	-0-	-3029	-0-	17258	3	80	9	N	73					150
02	18763	X	16420	-0-	-2343	-0-	16323	3	97	9	N	88	177	1	7	8	54
03	20057	X	17753	-0-	-2304	-0-	17658	3	95	9	N	86	5	8			135
04	18510	X	16942	-0-	-1568	-0-	16835	3	107	9	N	97	179	1	4	8	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33174 01/01/2014

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7388	-0-	-3352	-0-	409 81	1 9	6898	3	N	74	176	1			93
12	10416	X	7716	-0-	-2700	-0-	425 80	1 9	7211	3	N	73					166
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	281 92	1 9	8878	3	N	84	180	1	1	8	69
02	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	45 80	1 9	9770	3	N	73	1	8			141
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	204 75	1 9	10378	3	N	68	182	1			27
*04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	102 68	1 9	9399	3	N	62					89

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9746	-0-	-1444	-0-	9562	3	184	9	N	167	151	1			174
12	11408	X	9666	-0-	-1742	-0-	9516	3	150	9	N	136	179	1			131
01	10044	X	9386	-0-	-658	-0-	9211	3	175	9	N	159	183	1			107
02	9425	X	8316	-0-	-1109	-0-	8195	3	121	9	N	110	181	1			36
03	10075	X	8760	-0-	-1315	-0-	8648	3	112	9	N	102	86	1			52
04	9750	X	8604	-0-	-1146	-0-	8503	3	101	9	N	92					144

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	16245	-0-	-2655	-0-	16100	3	145	9	N	132	180	1			100
12	19282	X	17012	-0-	-2270	-0-	16854	3	158	9	N	144	181	1			63
01	15748	X	14064	-0-	-1684	-0-	13923	3	141	9	N	128	1	8			190
02	15718	X	7714	-0-	-8004	-0-	7644	3	70	9	N	64	180	1	1	8	73
03	17019	X	10184	-0-	-6835	-0-	177	1	9896	3	N	101					174
							111	9									
04	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	162	1	5682	3	N	56	169	1			61
							62	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	600	1	5845	3	N	29	4	8			151
							32	9									
12	11005	X	6231	-0-	-4774	-0-	16	1	6182	3	N	30	4	8			177
							33	9									
01	11005	X	6254	-0-	-4751	-0-	90	1	6138	3	N	24	178	1			23
							26	9									
02	10295	X	1618	-0-	-8677	-0-	1600	3	18	9	N	16	7	8			32
03	6913	X	4308	-0-	-2605	-0-	675	1	3598	3	N	32	12	8			52
							35	9									
04	6480	X	4566	-0-	-1914	-0-	112	1	4430	3	N	22	7	8			67
							24	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	8167	-0-	-3803	-0-	438	1	7446	3	N	257	174	1			204
							283	9									
12	12369	X	6685	-0-	-5684	-0-	834	1	5614	3	N	215	253	1			166
							237	9									
01	9641	X	2052	-0-	-7589	-0-	823	1	1053	3	N	160	186	1			140
							176	9									
02	7888	X	2041	-0-	-5847	-0-	783	1	1059	3	N	181	181	1			140
							199	9									
03	8432	X	1174	-0-	-7258	-0-	836	1	145	3	N	175	187	1			128
							193	9									
04	8160	X	1509	-0-	-6651	-0-	810	1	535	3	N	149	171	1			106
							164	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1133	-0-	-2527	-0-	343	1	777	3	N	12					159
							13	9									
12	2108	X	4	-0-	-2104	-0-	2	1	2	9	N	2	114	1			47
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					47
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	1			N	-0-					34
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					34
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

11	14700	X	12252	-0-	-2448	-0-	12233	3	19	9	N	17					52
12	15190	X	5427	-0-	-9763	-0-	37	1	5381	3	N	8					60
							9	9									
01	14322	X	2535	-0-	-11787	-0-	556	1	1966	3	N	12					72
							13	9									
02	13398	X	553	-0-	-12845	-0-	539	1	14	9	N	13					85
03	13454	X	624	-0-	-12830	-0-	620	1	4	9	N	4					89
04	12240	X	572	-0-	-11668	-0-	572	1			N	-0-					89

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

11	4770	X	4004	-0-	-766	-0-	71	1	3769	3	N	149	3	8			190
							164	9									
12	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	15	1	4019	3	N	146	157	1	3	8	176
							161	9									
01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	60	1	3193	3	N	104	165	1			115
							114	9									
02	4118	X	3720	-0-	-398	-0-	82	1	3437	3	N	183	179	1	10	8	109
							201	9									
03	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	289	1	3518	3	N	168	179	1	7	8	91
							185	9									
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4412	3	N	162	5	8			248
							178	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

11	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	34	1	6061	3	N	129	169	1	3	8	135
							142	9									
12	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	8	1	5839	3	N	111	177	1	3	8	66
							122	9									
01	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	32	1	6464	3	N	45					111
							50	9									
02	6583	X	6066	-0-	-517	-0-	58	1	5899	3	N	99	9	8			201
							109	9									
03	7037	X	5227	-0-	-1810	-0-	331	1	4755	3	N	128	176	1	7	8	146
							141	9									
04	6330	X	737	-0-	-5593	-0-	362	1	314	3	N	55	3	8			198
							61	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

11	4440	X	3185	-0-	-1255	-0-	423	1	2741	3	N	19					157
							21	9									
12	5487	X	1865	-0-	-3622	-0-	363	1	1482	3	N	18	166	1	1	8	8
							20	9									
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					8
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					8
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					8
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

11	6240	X	3154	-0-	-3086	-0-	298	1	2838	3	N	16					45
							18	9									
12	6448	X	3540	-0-	-2908	-0-	392	1	3126	3	N	20					65
							22	9									
01	5797	X	3767	-0-	-2030	-0-	823	1	2897	3	N	43	1	8			107
							47	9									
02	4118	X	3222	-0-	-896	-0-	783	1	2397	3	N	38					145
							42	9									
03	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	837	1	2385	3	N	43					188
							47	9									
04	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	810	1	2010	3	N	45	180	1			53
							50	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

11	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	239	1	22204	3	N	483	547	1			232
							531	9									
12	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	72	1	25200	3	N	453	533	1			152
							498	9									
01	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17544	3	406	9	N	369	372	1	1	8	148
02	16240	X	14960	-0-	-1280	-0-	14591	3	369	9	N	335	371	1	1	8	111
03	17360	X	13292	-0-	-4068	-0-	25	1	12898	3	N	335	356	1			90
							369	9									
04	16800	X	15824	-0-	-976	-0-	15448	3	376	9	N	342	343	1			89

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

11	18300	X	15236	-0-	-3064	-0-	15073	3	163	9	N	148	181	1			39
12	18910	X	14493	-0-	-4417	-0-	14331	3	162	9	N	147					186
01	17887	X	14273	-0-	-3614	-0-	14122	3	151	9	N	137	184	1			139
02	15660	X	13206	-0-	-2454	-0-	13081	3	125	9	N	114	183	1	1	8	69
03	15996	X	13667	-0-	-2329	-0-	13528	3	139	9	N	126	180	1			15
04	15240	X	12888	-0-	-2352	-0-	12768	3	120	9	N	109					124

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

11	26760	X	23339	-0-	-3421	-0-	23120	3	219	9	N	199	182	1			241
12	27652	X	23954	-0-	-3698	-0-	23759	3	195	9	N	177	181	1			237
01	26846	X	22425	-0-	-4421	-0-	22253	3	172	9	N	156	188	1			205
02	24418	X	20201	-0-	-4217	-0-	20019	3	182	9	N	165					370
03	25265	X	21528	-0-	-3737	-0-	21356	3	172	9	N	156	187	1			339
04	23340	X	20643	-0-	-2697	-0-	20491	3	152	9	N	138	362	1			115

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

11	22770	X	19402	-0-	-3368	-0-	19295	3	107	9	N	97					176
12	23219	X	19068	-0-	-4151	-0-	19013	3	55	9	N	50					226
01	22692	X	17965	-0-	-4727	-0-	17864	3	101	9	N	92	185	1			133
02	20010	X	16502	-0-	-3508	-0-	16399	3	103	9	N	94	175	1			52
03	20336	X	17427	-0-	-2909	-0-	17347	3	80	9	N	73					125
04	19410	X	16179	-0-	-3231	-0-	16095	3	84	9	N	76					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9677	-0-	-793	-0-	9643	3	34	9	N	31					129
12	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9690	3	35	9	N	32	124	1			37
01	9889	X	9518	-0-	-371	-0-	9478	3	40	9	N	36					73
02	9367	X	8693	-0-	-674	-0-	8660	3	33	9	N	30	1	8			102
03	10013	X	9139	-0-	-874	-0-	9103	3	36	9	N	33	1	8			134
04	9690	X	8199	-0-	-1491	-0-	8164	3	35	9	N	32					166

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10345	-0-	-1445	-0-	10308	3	37	9	N	34					106
12	12183	X	10647	-0-	-1536	-0-	10606	3	41	9	N	37	76	1	1	8	66
01	11532	X	10652	-0-	-880	-0-	10611	3	41	9	N	37					103
02	10353	X	9976	-0-	-377	-0-	9947	3	29	9	N	26	1	8			128
03	10819	X	10028	-0-	-791	-0-	9989	3	39	9	N	35	1	8			162
04	10350	X	9735	-0-	-615	-0-	9702	3	33	9	N	30	1	8			191

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10758	-0-	-822	-0-	10595	3	163	9	N	148	175	1	2	8	79
12	11966	X	10922	-0-	-1044	-0-	10759	3	163	9	N	148	159	1	3	8	65
01	11966	X	8181	-0-	-3785	-0-	8067	3	114	9	N	104					169
02	10846	X	7133	-0-	-3713	-0-	140	1	6809	3	N	167	178	1	6	8	152
							184	9									
03	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10476	3	118	9	N	107	6	8			253
04	10770	X	10418	-0-	-352	-0-	10271	3	147	9	N	134	171	1	4	8	212

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	22890	-0-	-4590	-0-	22760	3	130	9	N	118					214
12	27001	X	22534	-0-	-4467	-0-	22377	3	157	9	N	143	179	1	1	8	177
01	25079	X	21842	-0-	-3237	-0-	21680	3	162	9	N	147	189	1			135
02	23461	X	20127	-0-	-3334	-0-	20003	3	124	9	N	113	185	1	2	8	61
03	25048	X	20065	-0-	-4983	-0-	19953	3	112	9	N	102	1	8			162
04	22890	X	19157	-0-	-3733	-0-	19041	3	116	9	N	105	187	1	1	8	79

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	13085	-0-	-5755	-0-	10	1	12977	3	N	89					155
							98	9									
12	19468	X	12811	-0-	-6657	-0-	12710	3	101	9	N	92	177	1			70
01	17050	X	12250	-0-	-4800	-0-	12142	3	108	9	N	98	1	8			167
02	12644	X	10828	-0-	-1816	-0-	10740	3	88	9	N	80	169	1	1	8	77
03	13516	X	10156	-0-	-3360	-0-	57	1	10019	3	N	73					150
							80	9									
04	13080	X	5925	-0-	-7155	-0-	185	1	5687	3	N	48					198
							53	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11327	3	197	9	N	179					204
12	12989	X	10579	-0-	-2410	-0-	18	1	10374	3	N	170	179	1			195
							187	9									
01	12338	X	11221	-0-	-1117	-0-	11013	3	208	9	N	189	182	1			202
02	11136	X	9879	-0-	-1257	-0-	9683	3	196	9	N	178	362	1			18
03	11904	X	10569	-0-	-1335	-0-	10386	3	183	9	N	166					184
04	11520	X	10836	-0-	-684	-0-	10662	3	174	9	N	158	175	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	772	1	4643	3	N	3					107
							3	9									
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	561	1	3016	3	N	15	78	1			44
							17	9									
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	287	1	659	3	N	1					45
							1	9									
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					45
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					46
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11790	-0-	-540	-0-	11749	3	41	9	N	37					173
12	12741	X	6923	-0-	-5818	-0-	273	1	6607	3	N	39	171	1			41
							43	9									
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	18	1	11938	3	N	36					77
							40	9									
02	11397	X	11386	-0-	-11	-0-	11352	3	34	9	N	31					108
03	12183	X	11977	-0-	-206	-0-	11940	3	37	9	N	34					142
04	11790	X	11504	-0-	-286	-0-	11479	3	25	9	N	23					165

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11737	3	45	9	N	41					112
12	12028	X	11772	-0-	-256	-0-	11720	3	52	9	N	47	1	8			158
01	12028	X	10808	-0-	-1220	-0-	10769	3	39	9	N	35					193
02	11252	X	9811	-0-	-1441	-0-	9768	3	43	9	N	39	179	1	1	8	52
03	12028	X	9792	-0-	-2236	-0-	9742	3	50	9	N	45	1	8			96
04	11640	X	9135	-0-	-2505	-0-	9099	3	36	9	N	33	1	8			128

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	10984	-0-	-5006	-0-	10941	3	43	9	N	39	1	8			163
12	15314	X	10230	-0-	-5084	-0-	10178	3	52	9	N	47	172	1			38
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9877	3	55	9	N	50					88
02	11890	X	7663	-0-	-4227	-0-	7644	3	19	9	N	17	1	8			104
03	12307	X	7072	-0-	-5235	-0-	7027	3	45	9	N	41					145
04	10980	X	3346	-0-	-7634	-0-	5	1	3324	3	N	15					160
							17	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	16042	-0-	-1718	-0-	16010	3	32	9	N	29	1	8			171
12	18352	X	16156	-0-	-2196	-0-	16120	3	36	9	N	33	174	1	1	8	29
01	17918	X	15341	-0-	-2577	-0-	15298	3	43	9	N	39					68
02	16356	X	13244	-0-	-3112	-0-	13208	3	36	9	N	33	1	8			100
03	16895	X	15310	-0-	-1585	-0-	15275	3	35	9	N	32	2	8			130
04	16050	X	14431	-0-	-1619	-0-	14405	3	26	9	N	24	1	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	3321	-0-	-6009	-0-	598 176	1 9	2547	3	N	160	177	1	3	8	100
12	10323	X	3692	-0-	-6631	-0-	545 154	1 9	2993	3	N	140	178	1	5	8	57
01	10323	X	5995	-0-	-4328	-0-	554 174	1 9	5267	3	N	158					215
02	9657	X	7666	-0-	-1991	-0-	580 228	1 9	6858	3	N	207	15	8			407
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	620 228	1 9	7391	3	N	207	542	1	11	8	61
*04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595 199	1 9	7497	3	N	181	7	8			235

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8410	-0-	-1970	-0-	166 88	1 9	8156	3	N	80					105
12	10478	X	8475	-0-	-2003	-0-	176 88	1 9	8211	3	N	80					185
01	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	174 95	1 9	7945	3	N	86	177	1			94
02	9193	X	8006	-0-	-1187	-0-	123 88	1 9	7795	3	N	80					174
03	9424	X	7148	-0-	-2276	-0-	172 39	1 9	6937	3	N	35	178	1			31
04	8400	X	4454	-0-	-3946	-0-	322 147	1 9	3985	3	N	134					165

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
11	7260	X	5449	-0-	-1811	-0-	631 65	1 9	4753	3	N	59					165
12	7502	X	4789	-0-	-2713	-0-	660 70	1 9	4059	3	N	64	181	1	1	8	47
01	7502	X	4308	-0-	-3194	-0-	663 56	1 9	3589	3	N	51	2	8			96
02	6177	X	3372	-0-	-2805	-0-	660 55	1 9	2657	3	N	50	2	8			144
03	6324	X	3182	-0-	-3142	-0-	598 50	1 9	2534	3	N	45					189
04	5460	X	3371	-0-	-2089	-0-	487 117	1 9	2767	3	N	106	176	1	1	8	118

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11837	-0-	-1513	-0-	11775	3	62	9	N	56	181	1			57
12	13795	X	12110	-0-	-1685	-0-	12052	3	58	9	N	53					110
01	13392	X	9594	-0-	-3798	-0-	9540	3	54	9	N	49					159
02	12528	X	10852	-0-	-1676	-0-	10798	3	54	9	N	49	151	1			57
03	13237	X	11021	-0-	-2216	-0-	10963	3	58	9	N	53					110
04	11850	X	11180	-0-	-670	-0-	11135	3	45	9	N	41					151

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9950	-0-	-850	-0-	9893	3	57	9	N	52	1	8			177
12	10540	X	9879	-0-	-661	-0-	9824	3	55	9	N	50	182	1	1	8	44
01	10478	X	9418	-0-	-1060	-0-	9361	3	57	9	N	52					96
02	9802	X	8557	-0-	-1245	-0-	8505	3	52	9	N	47	2	8			141
03	10478	X	9115	-0-	-1363	-0-	9053	3	62	9	N	56	181	1	2	8	14
04	9960	X	8860	-0-	-1100	-0-	8809	3	51	9	N	46	1	8			59

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

11	14940	X	13909	-0-	-1031	-0-	13736	3	173	9	N	157	186	1			53
12	15438	X	14003	-0-	-1435	-0-	13842	3	161	9	N	146	186	1			13
01	14942	X	14016	-0-	-926	-0-	13807	3	209	9	N	190					203
02	13891	X	12274	-0-	-1617	-0-	12117	3	157	9	N	143	191	1			155
03	14384	X	12627	-0-	-1757	-0-	12486	3	141	9	N	128	190	1			93
04	13920	X	11267	-0-	-2653	-0-	11149	3	118	9	N	107					200

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

11	11940	X	10498	-0-	-1442	-0-	10444	3	54	9	N	49					237
12	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	9910	3	46	9	N	42	183	1			96
01	11594	X	10764	-0-	-830	-0-	10664	3	100	9	N	91					187
02	10846	X	9822	-0-	-1024	-0-	9789	3	33	9	N	30					217
03	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	10901	3	40	9	N	36	182	1			71
04	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10231	3	29	9	N	26					97

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

11	15570	X	13543	-0-	-2027	-0-	13480	3	63	9	N	57	182	1			83
12	15314	X	8242	-0-	-7072	-0-	35	1	8159	3	N	44					127
							48	9									
01	14880	X	12883	-0-	-1997	-0-	12816	3	67	9	N	61					188
02	13920	X	11584	-0-	-2336	-0-	11525	3	59	9	N	54	187	1			55
03	14074	X	7004	-0-	-7070	-0-	406	1	6567	3	N	28					83
							31	9									
04	13530	X	8804	-0-	-4726	-0-	590	1	8177	3	N	34					117
							37	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

11	13140	X	12900	-0-	-240	-0-	12737	3	163	9	N	148					190
12	13578	X	12487	-0-	-1091	-0-	12325	3	162	9	N	147	188	1			149
01	11966	X	11460	-0-	-506	-0-	11339	3	121	9	N	110	190	1			69
02	12470	X	10866	-0-	-1604	-0-	10704	3	162	9	N	147	190	1			26
03	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	11359	3	112	9	N	102					128
04	12900	X	7484	-0-	-5416	-0-	7400	3	84	9	N	76	169	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	15323	-0-	-2077	-0-	15291	3	32	9	N	29					190
12	17980	X	15681	-0-	-2299	-0-	15622	3	59	9	N	54	178	1			66
01	17391	X	14712	-0-	-2679	-0-	14654	3	58	9	N	53					119
02	16066	X	13707	-0-	-2359	-0-	13663	3	44	9	N	40					159
03	16678	X	15888	-0-	-790	-0-	15852	3	36	9	N	33	176	1			16
*04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15416	3	43	9	N	39					55

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
11	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	12102	3	40	9	N	36					100
12	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12447	3	56	9	N	51					151
01	13485	X	11738	-0-	-1747	-0-	11677	3	61	9	N	55					206
02	12615	X	10167	-0-	-2448	-0-	10108	3	59	9	N	54	181	1			79
03	13485	X	10748	-0-	-2737	-0-	10701	3	47	9	N	43					122
04	12150	X	10108	-0-	-2042	-0-	10068	3	40	9	N	36					158

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
11	11010	X	6361	-0-	-4649	-0-	115	1	6225	3	N	19					229
							21	9									
12	11377	X	7886	-0-	-3491	-0-	115	1	7735	3	N	33					262
							36	9									
01	10478	X	5358	-0-	-5120	-0-	126	1	5187	3	N	41	178	1			125
							45	9									
02	8613	X	4126	-0-	-4487	-0-	139	1	3968	3	N	17					142
							19	9									
03	8835	X	3023	-0-	-5812	-0-	198	1	2802	3	N	21					163
							23	9									
04	7620	X	2864	-0-	-4756	-0-	217	1	2632	3	N	14					177
							15	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
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	77	1	10467	3	N	20					95
							22	9									
12	10819	X	10524	-0-	-295	-0-	73	1	10410	3	N	37					132
							41	9									
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	85	1	10623	3	N	43					175
							47	9									
02	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	75	1	10352	3	N	36	183	1			28
							40	9									
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	N	27					55
							30	9									
*04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	89	1	10527	3	N	25					80
							28	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
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2380	3	50	9	N	45					190
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	3	36	9	N	33	182	1			41
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2732	3	33	9	N	30					71
02	2900	N	3568	-0-	668	668	3527	3	41	9	N	37					108
03	2956	N	2288	-0-	-668	-0-	2252	3	36	9	N	33					141
04	2670	N	2073	-0-	-597	-0-	2029	3	44	9	N	40					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11511	-0-	-1209	-0-	11468	3	43	9	N	39	180	1			41
12	12369	X	12193	-0-	-176	-0-	12151	3	42	9	N	38					79
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11565	3	55	9	N	50					129
02	11136	X	10753	-0-	-383	-0-	10709	3	44	9	N	40					169
03	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	11749	3	44	9	N	40					209
04	11790	X	11636	-0-	-154	-0-	11603	3	33	9	N	30	180	1			59

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	14394	-0-	-6	-0-	14304	3	90	9	N	82					191
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15550	3	98	9	N	89	181	1			99
01	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14681	3	88	9	N	80	135	1			44
02	13920	X	13561	-0-	-359	-0-	13482	3	79	9	N	72					116
03	14880	X	14179	-0-	-701	-0-	14107	3	72	9	N	65					181
04	14400	X	12865	-0-	-1535	-0-	12798	3	67	9	N	61	177	1			65

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12212	-0-	-298	-0-	11959	3	253	9	N	230	177	1			198
12	12927	X	12166	-0-	-761	-0-	11895	3	271	9	N	246	177	1			267
01	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11650	3	281	9	N	255	361	1			161
02	11919	X	11168	-0-	-751	-0-	10911	3	257	9	N	234	171	1			224
03	12617	X	11039	-0-	-1578	-0-	10790	3	249	9	N	226	359	1			91
04	12210	X	10674	-0-	-1536	-0-	10464	3	210	9	N	191	181	1			101

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	4728	-0-	-9612	-0-	4715	3	13	9	N	12					43
12	14601	X	6200	-0-	-8401	-0-	6177	3	23	9	N	21					64
01	14043	X	13223	-0-	-820	-0-	13172	3	51	9	N	46	46	1			64
02	13050	X	12247	-0-	-803	-0-	12199	3	48	9	N	44					108
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12856	3	39	9	N	35					143
04	12810	X	12228	-0-	-582	-0-	12194	3	34	9	N	31	142	1			32

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2085	-0-	-795	-0-	545	1	1509	3	N	28					143
							31	9									
12	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-	562	1	989	3	N	36					179
							40	9									
01	2232	X	972	-0-	-1260	-0-	554	1	387	3	N	28					207
							31	9									
02	2030	X	908	-0-	-1122	-0-	517	1	363	3	N	25	182	1			50
							28	9									
03	2170	X	969	-0-	-1201	-0-	555	1	381	3	N	30					80
							33	9									
04	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	489	1	607	3	N	29					109
							32	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					6
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					6
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					6
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					6
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					6
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	857	3	68	9	N	62					101
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	866	3	59	9	N	54					155
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	712	3	58	9	N	53					208
02	899	N	653	-0-	-246	-0-	575	3	78	9	N	71	177	1			102
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	503	3	68	9	N	62	114	1			50
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	478	3	54	9	N	49					99

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
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13138	3	64	9	N	58					140
12	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13061	3	37	9	N	34					174
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12802	3	31	9	N	28					202
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11227	3	17	9	N	15	177	1			40
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12200	3	22	9	N	20					60
*04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11868	3	17	9	N	15					75

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	215	1	361	3	N	17					80
							19	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	215	1	410	3	N	9					89
							10	9									
01	558	N	172	-0-	-386	-0-	77	1	87	3	N	7					96
							8	9									
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					96
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					96
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	1528	-0-	-3572	-0-	312	1	1215	3	N	1					123
							1	9									
12	5270	X	1659	-0-	-3611	-0-	359	1	1292	3	N	7					130
							8	9									
01	4433	X	836	-0-	-3597	-0-	120	1	712	3	N	4					134
							4	9									
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					134
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					134
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					134

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	89	1	2642	3	N	88					181
							97	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	56	1	3682	3	N	121	189	1			113
							133	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	47	1	3952	3	N	111	185	1	1	8	38
							122	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	34	1	3055	3	N	84					122
							92	9									
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	31	1	3709	3	N	92	174	1			40
							101	9									
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	3	N	104					144
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	6370	3	106	9	N	96	185	1			57
12	8091	X	4708	-0-	-3383	-0-	36	1	4613	3	N	54					111
							59	9									
01	8091	X	5838	-0-	-2253	-0-	46	1	5674	3	N	107	180	1			38
							118	9									
02	7569	X	5564	-0-	-2005	-0-	49	1	5417	3	N	89					127
							98	9									
03	7874	X	5424	-0-	-2450	-0-	62	1	5273	3	N	81	173	1			35
							89	9									
04	6480	X	5199	-0-	-1281	-0-	59	1	5056	3	N	76					111
							84	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5868	-0-	-1692	-0-	205	1	5624	3	N	35	172	1	1	8	18
							39	9									
12	7812	X	336	-0-	-7476	-0-	334	1	2	9	N	2					20
01	7905	X	3859	-0-	-4046	-0-	283	1	3564	3	N	11					31
							12	9									
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	104	1	7341	3	N	33	5	8			59
							36	9									
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	10	1	8482	3	N	55	4	8			110
							61	9									
*04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8145	3	46	9	N	42	2	8			150

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	390	1	7264	3	N	45	4	8			162
							50	9									
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	282	1	8538	3	N	36	174	1	4	8	20
							40	9									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	337	1	7815	3	N	37					57
							41	9									
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	99	1	7524	3	N	51	14	8			94
							56	9									
03	8866	X	7480	-0-	-1386	-0-	14	1	7415	3	N	46	11	8			129
							51	9									
04	8580	X	6171	-0-	-2409	-0-	6134	3	37	9	N	34	6	8			157

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	9290	-0-	-7090	-0-	9264	3	26	9	N	24					216
12	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14804	3	56	9	N	51	186	1			81
01	13826	X	10380	-0-	-3446	-0-	10339	3	41	9	N	37					118
02	12934	X	12832	-0-	-102	-0-	12768	3	64	9	N	58					176
03	14849	X	11792	-0-	-3057	-0-	186	1	11556	3	N	45	184	1			37
							50	9									
04	14370	X	14198	-0-	-172	-0-	5	1	14142	3	N	46					83
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4438	-0-	-782	-0-	378	1	3944	3	N	105					153
							116	9									
12	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	486	1	4601	3	N	133	162	1			124
							146	9									
01	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	594	1	4274	3	N	112	172	1			64
							123	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	572	1	4012	3	N	88					152
							97	9									
03	5239	X	4412	-0-	-827	-0-	354	1	3962	3	N	87	165	1			74
							96	9									
04	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	364	1	3456	3	N	62					136
							68	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2714	-0-	-1396	-0-	2678	3	36	9	N	33					166
12	4123	X	3135	-0-	-988	-0-	3081	3	54	9	N	49	176	1			39
01	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	2972	3	37	9	N	34					73
02	3306	X	2604	-0-	-702	-0-	2583	3	21	9	N	19					92
03	3317	X	2623	-0-	-694	-0-	2603	3	20	9	N	18					110
04	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	2497	3	28	9	N	25					135

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	2570	-0-	-4210	-0-	309	1	2250	3	N	10					138
							11	9									
12	7006	X	3612	-0-	-3394	-0-	360	1	3238	3	N	13					151
							14	9									
01	5332	X	3614	-0-	-1718	-0-	313	1	3279	3	N	20					171
							22	9									
02	4988	X	2954	-0-	-2034	-0-	307	1	2629	3	N	16					187
							18	9									
03	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	331	1	3181	3	N	17	180	1			24
							19	9									
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	321	1	3055	3	N	12					36
							13	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11530	3	44	9	N	40	180	1			45
12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12038	3	43	9	N	39					84
01	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11489	3	50	9	N	45					129
02	10788	X	10353	-0-	-435	-0-	10318	3	35	9	N	32					161
03	11532	X	10991	-0-	-541	-0-	10939	3	52	9	N	47					208
04	11160	X	10174	-0-	-986	-0-	65	1	10084	3	N	23	181	1			50
							25	9									

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4505	-0-	-985	-0-	54	1	4265	3	N	169	180	1			66
							186	9									
12	4960	X	4276	-0-	-684	-0-	55	1	4021	3	N	182	182	1			66
							200	9									
01	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	56	1	4022	3	N	197	174	1			89
							217	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	52	1	4291	3	N	159	189	1			59
							175	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	52	1	5093	3	N	180	177	1			62
							198	9									
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	51	1	4680	3	N	134	172	1			24
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4766	-0-	-1114	-0-	36 256	1 9	4474	3	N	233	184	1			209
12	5890	X	4723	-0-	-1167	-0-	38 265	1 9	4420	3	N	241	361	1			89
01	5549	X	4872	-0-	-677	-0-	37 261	1 9	4574	3	N	237	176	1			150
02	5191	X	4436	-0-	-755	-0-	35 227	1 9	4174	3	N	206	181	1			175
03	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	39 229	1 9	4412	3	N	208	365	1			18
04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	39 198	1 9	4377	3	N	180	178	1			20

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	745 77	1 9	7178	3	N	70					163
12	8370	X	7365	-0-	-1005	-0-	898 67	1 9	6400	3	N	61	175	1			49
01	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	738 46	1 9	6027	3	N	42					91
02	7830	X	5096	-0-	-2734	-0-	5033	3	63	9	N	57					148
03	8277	X	7130	-0-	-1147	-0-	7063	3	67	9	N	61					209
04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7256	3	80	9	N	73	174	1			108

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	404 65	1 9	3973	3	N	59					221
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	415 74	1 9	4096	3	N	67	178	1			110
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	420 72	1 9	5269	3	N	65					175
02	4466	X	4131	-0-	-335	-0-	23 45	1 9	4063	3	N	41	168	1			48
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	589 83	1 9	5619	3	N	75					123
*04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	413 64	1 9	6348	3	N	58					181

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	11060	-0-	-100	-0-	11059	3	1	9	N	1	1	8			43
12	11532	X	11215	-0-	-317	-0-	11212	3	3	9	N	3	1	8			45
01	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11171	3	4	9	N	4					49
02	10788	X	10378	-0-	-410	-0-	10361	3	17	9	N	15	3	8			61
03	11532	X	6183	-0-	-5349	-0-	6173	3	10	9	N	9	2	8			68
*04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12063	3	19	9	N	17	1	8			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9319	-0-	-41	-0-	9294	3	25	9	N	23	2	8			95
12	9424	X	9024	-0-	-400	-0-	9001	3	23	9	N	21	20	1	2	8	94
01	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9202	3	28	9	N	25					119
02	9309	X	8593	-0-	-716	-0-	8560	3	33	9	N	30	8	8			141
03	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	9352	3	33	9	N	30	160	1	6	8	5
04	9330	X	8927	-0-	-403	-0-	8902	3	25	9	N	23	4	8			24

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
11	5280	X	4762	-0-	-518	-0-	30	1	4707	3	N	23					99
							25	9									
12	5239	X	3496	-0-	-1743	-0-	33	1	3449	3	N	13					112
							14	9									
01	5239	X	3805	-0-	-1434	-0-	3792	3	13	9	N	12					124
02	4785	X	1550	-0-	-3235	-0-	2	1	1542	3	N	5					129
							6	9									
03	4929	X	3644	-0-	-1285	-0-	3635	3	9	9	N	8					137
04	4770	X	3664	-0-	-1106	-0-	63	1	3592	3	N	8					145
							9	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6940	3	N	74	183	1			182
							81	9									
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7334	3	65	9	N	59	186	1			55
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6823	3	59	9	N	54	1	8			108
02	6815	X	4629	-0-	-2186	-0-	3	1	4602	3	N	22	1	8			129
							24	9									
03	7409	X	4639	-0-	-2770	-0-	31	1	4549	3	N	54	173	1			10
							59	9									
04	7170	X	4821	-0-	-2349	-0-	90	1	4688	3	N	39	1	8			48
							43	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	360	1	3911	3	N	111	176	1			110
							122	9									
12	4805	X	3450	-0-	-1355	-0-	346	1	2972	3	N	120	173	1			57
							132	9									
01	4712	X	3493	-0-	-1219	-0-	358	1	2986	3	N	135					192
							149	9									
02	4234	X	3162	-0-	-1072	-0-	342	1	2688	3	N	120	177	1			135
							132	9									
03	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	372	1	3727	3	N	154	183	1			106
							169	9									
04	4380	X	3590	-0-	-790	-0-	344	1	3093	3	N	139	161	1			84
							153	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6503	3	154	9	N	140	177	1			168
12	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	6501	3	174	9	N	158	187	1			139
01	6758	X	5926	-0-	-832	-0-	5796	3	130	9	N	118	178	1			79
02	6322	X	5753	-0-	-569	-0-	5617	3	136	9	N	124	178	1			25
03	6758	X	6267	-0-	-491	-0-	6080	3	187	9	N	170	181	1			14
04	6540	X	5954	-0-	-586	-0-	5804	3	150	9	N	136					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11514	-0-	-336	-0-	11495	3	19	9	N	17					114
12	12245	X	11659	-0-	-586	-0-	11630	3	29	9	N	26					140
01	11656	X	11476	-0-	-180	-0-	11443	3	33	9	N	30					170
02	11136	X	10778	-0-	-358	-0-	10748	3	30	9	N	27					197
03	11904	X	9872	-0-	-2032	-0-	9850	3	22	9	N	20	177	1			40
04	11520	X	5021	-0-	-6499	-0-	5014	3	7	9	N	6					46

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

11	11040	X	7195	-0-	-3845	-0-	3	1	7141	3	N	46					86
							51	9									
12	11408	X	4997	-0-	-6411	-0-	375	1	4556	3	N	60					146
							66	9									
01	11408	X	6919	-0-	-4489	-0-	306	1	6559	3	N	49					195
							54	9									
02	9918	X	7156	-0-	-2762	-0-	80	1	7008	3	N	62	176	1			81
							68	9									
03	10509	X	7184	-0-	-3325	-0-	191	1	6924	3	N	63					144
							69	9									
04	7200	X	6348	-0-	-852	-0-	209	1	6073	3	N	60	174	1			30
							66	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	582	1	6698	3	N	83	170	1			42
							91	9									
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	243	1	8441	3	N	122					164
							134	9									
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	266	1	7520	3	N	75	172	1			67
							83	9									
02	6409	X	6381	-0-	-28	-0-	149	1	6124	3	N	98					165
							108	9									
03	6851	X	6833	-0-	-18	-0-	424	1	6317	3	N	84	175	1			74
							92	9									
*04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	391	1	6215	3	N	90					164
							99	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

11	12960	X	12768	-0-	-192	-0-	12661	3	107	9	N	97					181
12	13454	X	13116	-0-	-338	-0-	12997	3	119	9	N	108	181	1			108
01	13454	X	12764	-0-	-690	-0-	12652	3	112	9	N	102					210
02	12586	X	12584	-0-	-2	-0-	12460	3	124	9	N	113	182	1			141
03	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	1	1	12874	3	N	114	181	1			74
							125	9									
*04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12748	3	114	9	N	104					178

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	300	1	177	3	N	70					176
							77	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	332	1	60	3	N	69	169	1	1	8	75
							76	9									
01	651	N	430	-0-	-221	-0-	373	1	57	9	N	52	1	8			126
02	522	N	248	-0-	-274	-0-	247	1	1	9	N	1					127
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					127
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

11	4810	X	3071	-0-	-1739	-0-	402	1	2600	3	N	63					180
							69	9									
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	379	1	2647	3	N	74	174	1			80
							81	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	402	1	2466	3	N	92					172
							101	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	380	1	1846	3	N	69	177	1			64
							76	9									
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	437	1	1726	3	N	99					163
							109	9									
*04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1856	3	N	72	181	1			54
							79	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	408	1	3595	3	N	254	350	1			228
							279	9									
12	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	382	1	3811	3	N	208	362	1			74
							229	9									
01	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	383	1	3731	3	N	281	178	1			177
							309	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	395	1	4492	3	N	295	360	1			112
							325	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	399	1	4558	3	N	286	354	1			44
							315	9									
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380	1	4202	3	N	244	175	1			113
							268	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11206	3	260	9	N	236	169	1			160
12	14012	X	11769	-0-	-2243	-0-	11496	3	273	9	N	248	349	1			59
01	13454	X	11120	-0-	-2334	-0-	10848	3	272	9	N	247	175	1			131
02	12180	X	9824	-0-	-2356	-0-	9600	3	224	9	N	204	171	1			164
03	12462	X	10514	-0-	-1948	-0-	10302	3	212	9	N	193	175	1			182
04	11460	X	9963	-0-	-1497	-0-	9765	3	198	9	N	180	175	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12416	-0-	-604	-0-	12402	3	14	9	N	13	182	1			19
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12507	3	14	9	N	13					32
01	13113	X	11093	-0-	-2020	-0-	11079	3	14	9	N	13					45
02	12267	X	6764	-0-	-5503	-0-	6754	3	10	9	N	9					54
03	13113	X	6515	-0-	-6598	-0-	6505	3	10	9	N	9					63
04	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9913	3	12	9	N	11					74

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
11	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	8943	3	20	9	N	18	180	1			12
12	9982	X	9268	-0-	-714	-0-	9254	3	14	9	N	13					25
01	9889	X	8956	-0-	-933	-0-	8939	3	17	9	N	15					40
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9284	3	19	9	N	17					57
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10244	3	20	9	N	18					75
04	8970	X	8950	-0-	-20	-0-	8929	3	21	9	N	19					94

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

11	10020	X	9639	-0-	-381	-0-	9545	3	94	9	N	85	181	1			62
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10646	3	99	9	N	90	111	1			41
01	10354	X	10300	-0-	-54	-0-	10224	3	76	9	N	69	53	1			57
02	9309	X	9063	-0-	-246	-0-	8996	3	67	9	N	61					118
03	10757	X	9457	-0-	-1300	-0-	9355	3	102	9	N	93					211
04	10410	X	9195	-0-	-1215	-0-	9116	3	79	9	N	72	181	1			102

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

11	11040	X	8995	-0-	-2045	-0-	8964	3	31	9	N	28					83
12	11005	X	10635	-0-	-370	-0-	10600	3	35	9	N	32	1	8			114
01	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	9852	3	34	9	N	31					145
02	9657	X	8831	-0-	-826	-0-	8798	3	33	9	N	30	2	8			173
03	10633	X	9277	-0-	-1356	-0-	9227	3	50	9	N	45	2	8			216
04	10290	X	8837	-0-	-1453	-0-	8807	3	30	9	N	27	181	1	1	8	61

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	347	1	4431	3	N	29					178
							32	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	329	1	4583	3	N	35					213
							39	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	355	1	3871	3	N	35	177	1			71
							39	9									
02	4089	X	2582	-0-	-1507	-0-	2547	3	35	9	N	32					103
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5046	3	34	9	N	31					134
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5494	3	34	9	N	31					165

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

11	450	N	311	-0-	-139	-0-	244	1	67	9	N	61					98
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	8	99	1			7
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	18					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

11	13290	X	12633	-0-	-657	-0-	12569	3	64	9	N	58	181	1			85
12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13624	3	109	9	N	99					184
01	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13478	3	36	9	N	33					217
02	12209	X	11313	-0-	-896	-0-	11238	3	75	9	N	68	212	1			73
03	13733	X	10564	-0-	-3169	-0-	10529	3	35	9	N	32					105
04	13290	X	10178	-0-	-3112	-0-	10146	3	32	9	N	29					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5109	-0-	-1131	-0-	167	1	4899	3	N	39					168
							43	9									
12	6448	X	1996	-0-	-4452	-0-	1982	3	14	9	N	13					181
01	5859	X	1582	-0-	-4277	-0-	1576	3	6	9	N	5					186
02	5481	X	1967	-0-	-3514	-0-	1961	3	6	9	N	5	167	1			24
03	5859	X	2465	-0-	-3394	-0-	73	1	2389	3	N	3					27
							3	9									
*04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	280	1	6548	3	N	49					76
							54	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	274	1	54	9	N	49					143
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	86	1			57
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	7					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	66	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11759	-0-	-421	-0-	19	1	11650	3	N	82					196
							90	9									
12	12617	X	11949	-0-	-668	-0-	11876	3	73	9	N	66	180	1			82
01	12617	X	9781	-0-	-2836	-0-	9700	3	81	9	N	74					156
02	11803	X	8678	-0-	-3125	-0-	8622	3	56	9	N	51	180	1			27
03	12400	X	8941	-0-	-3459	-0-	8895	3	46	9	N	42					69
04	11760	X	7226	-0-	-4534	-0-	7205	3	21	9	N	19					88

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	5947	-0-	-1733	-0-	60	1	5836	3	N	46					183
							51	9									
12	7719	X	7317	-0-	-402	-0-	7243	3	74	9	N	67	176	1			74
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7889	3	113	9	N	103					177
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7702	3	85	9	N	77	178	1			76
03	7626	X	5414	-0-	-2212	-0-	39	1	5349	3	N	24					100
							26	9									
04	7740	X	5800	-0-	-1940	-0-	192	1	5589	3	N	17					117
							19	9									

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	300	1	77	9	N	70	168	1			78
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	328	1	34	3	N	95	1	8			172
							105	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	383	1	58	9	N	53	165	1	1	8	59
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	1	3	9	N	3	1	8			61
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	606	1	20	9	N	18					79
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	783	1	140	9	N	127	177	1	2	8	27

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	735	3	56	9	N	51					139
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	767	3	84	9	N	76	170	1			45
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	776	3	66	9	N	60					105
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	N	63					168
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	797	3	66	9	N	60	174	1			54
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	798	3	64	9	N	58					112

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
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1418	3	67	9	N	61	172	1			65
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	N	85					150
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1429	3	99	9	N	90	175	1			65
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1415	3	152	9	N	138	176	1			27
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1326	3	88	9	N	80					107
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1387	3	70	9	N	64					171

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
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					58
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					58
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					58
02	203	N	50	-0-	-153	-0-	50	3			N	-0-					58
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-	58	1			-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-

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
11	12930	X	11804	-0-	-1126	-0-	11768	3	36	9	N	33					156
12	13082	X	11992	-0-	-1090	-0-	11948	3	44	9	N	40	162	1			34
01	12896	X	11337	-0-	-1559	-0-	11287	3	50	9	N	45					79
02	12064	X	10734	-0-	-1330	-0-	10728	3	6	9	N	5					84
03	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	11415	3			N	-0-					84
04	11790	X	11136	-0-	-654	-0-	11136	3			N	-0-					84

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
11	15150	X	13231	-0-	-1919	-0-	13163	3	68	9	N	62					184
12	15655	X	13362	-0-	-2293	-0-	13290	3	72	9	N	65	206	1			43
01	14973	X	12632	-0-	-2341	-0-	12563	3	69	9	N	63					106
02	13253	X	11269	-0-	-1984	-0-	11225	3	44	9	N	40					146
03	14136	X	11876	-0-	-2260	-0-	11829	3	47	9	N	43	171	1			18
04	13230	X	11198	-0-	-2032	-0-	11156	3	42	9	N	38					56

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	22356	-0-	-2154	-0-	21893	3	463	9	N	421	169	1			390
12	25327	X	22206	-0-	-3121	-0-	21697	3	509	9	N	463	672	1			181
01	25327	X	18454	-0-	-6873	-0-	123	1	17960	3	N	337	331	1			187
							371	9									
02	23490	X	19087	-0-	-4403	-0-	18690	3	397	9	N	361	346	1			202
03	24180	X	19920	-0-	-4260	-0-	19441	3	479	9	N	435	513	1			124
04	22350	X	18850	-0-	-3500	-0-	18446	3	404	9	N	367	344	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	3	19	9	N	17					84
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					87
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					87
02	1566	N	1383	-0-	-183	-0-	1372	3	11	9	N	10					97
*03	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1256	3	2	9	N	2	99	1			-0-
04	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6927	3	66	9	N	60					210
12	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	7336	3	32	9	N	29	183	1			56
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7578	3	51	9	N	46					102
02	6757	X	6292	-0-	-465	-0-	6264	3	28	9	N	25					127
03	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7268	3	36	9	N	33	118	1			42
04	7380	X	6898	-0-	-482	-0-	6886	3	12	9	N	11					53

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

11	11730	X	9774	-0-	-1956	-0-	104	1	9509	3	N	146	186	1			127
							161	9									
12	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8205	3	140	9	N	127	185	1			69
01	12090	X	7622	-0-	-4468	-0-	7478	3	144	9	N	131					200
02	11310	X	7702	-0-	-3608	-0-	7577	3	125	9	N	114	189	1	2	8	123
03	12059	X	8526	-0-	-3533	-0-	8380	3	146	9	N	133	188	1	1	8	67
04	9780	X	8937	-0-	-843	-0-	8807	3	130	9	N	118	1	8			184

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

11	750	N	90	-0-	-660	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	8700	X	8123	-0-	-577	-0-	126	1	7870	3	N	115					131
							127	9									
12	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	8115	3	136	9	N	124	184	1			71
01	9300	X	8511	-0-	-789	-0-	8368	3	143	9	N	130	180	1			21
02	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	7941	3	128	9	N	116	1	8			136
03	9176	X	9006	-0-	-170	-0-	8870	3	136	9	N	124	188	1	1	8	71
04	8250	X	7262	-0-	-988	-0-	7184	3	78	9	N	71					142

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	10590	X	8803	-0-	-1787	-0-	8680	3	123	9	N	112					145
12	10943	X	8670	-0-	-2273	-0-	8543	3	127	9	N	115	176	1			84
01	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	46	1	7996	3	N	116	177	1			23
							128	9									
02	9077	X	7641	-0-	-1436	-0-	1	1	7522	3	N	107	1	8			129
							118	9									
03	9362	X	7430	-0-	-1932	-0-	58	1	7278	3	N	85	178	1			36
							94	9									
04	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	61	1	6708	3	N	75					111
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9792	-0-	-48	-0-	9536	3	256	9	N	233	164	1			162
12	10168	X	9951	-0-	-217	-0-	9685	3	266	9	N	242	333	1			71
01	10168	X	9897	-0-	-271	-0-	9631	3	266	9	N	242	165	1			148
02	9512	X	9118	-0-	-394	-0-	8879	3	239	9	N	217	169	1	1	8	195
03	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	9352	3	235	9	N	214	345	1			64
04	9780	X	9223	-0-	-557	-0-	8997	3	226	9	N	205	170	1			99

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

11	11880	X	9409	-0-	-2471	-0-	9333	3	76	9	N	69					134
12	12276	X	9205	-0-	-3071	-0-	9126	3	79	9	N	72	176	1			30
01	10819	X	7634	-0-	-3185	-0-	23	1	7544	3	N	61	1	8			90
							67	9									
02	10121	X	5982	-0-	-4139	-0-	35	1	5894	3	N	48	1	8			137
							53	9									
03	10509	X	6819	-0-	-3690	-0-	32	1	6734	3	N	48	170	1			15
							53	9									
04	9420	X	7431	-0-	-1989	-0-	48	1	7335	3	N	44					59
							48	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	425	1	6097	3	N	704	898	1			274
							774	9									
12	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	504	1	12383	3	N	711	724	1	1	8	260
							782	9									
01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	516	1	9066	3	N	543	546	1	3	8	254
							597	9									
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	565	1	9287	3	N	425	545	1	3	8	131
							468	9									
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	495	1	9979	3	N	453	358	1			226
							498	9									
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	416	1	10398	3	N	414	363	1	1	8	276
							455	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	N	5					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					24
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

11	270	N	25	-0-	-245	-0-	23	1	2	9	N	2					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	405	1	3099	3	N	216	170	1			238
							238	9									
12	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	409	1	2688	3	N	228	345	1			121
							251	9									
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	413	1	3480	3	N	245	166	1			200
							270	9									
02	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	381	1	2724	3	N	190	340	1			50
							209	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	399	1	3432	3	N	224	164	1			110
							246	9									
*04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	394	1	3239	3	N	241	163	1			188
							265	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1040	3	63	9	N	57					120
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	3	77	9	N	70					190
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1540	3	94	9	N	85	165	1			110
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63					173
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	3	57	9	N	52	171	1			54
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	3	73	9	N	66					120

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

11	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

11	2220	N	1135	-0-	-1085	-0-	429	1	665	3	N	37					118
							41	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	451	1	1810	3	N	44					162
							48	9									
01	2418	N	541	-0-	-1877	-0-	191	1	337	3	N	12					174
							13	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	696	1	1235	3	N	16					190
							18	9									
03	2294	N	1256	-0-	-1038	-0-	711	1	537	3	N	7					197
							8	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	860	1	510	3	N	19	165	1			51
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	417	1	13	9	N	12					122
12	3100	N	5264	-0-	2164	2164	498	1	4199	3	N	515	539	1	1	8	97
							567	9									
01	3100	N	10307	-0-	7207	9371	389	1	9372	3	N	496	361	1	1	8	231
							546	9									
02	2900	N	9892	-0-	6992	16363	435	1	9008	3	N	408	539	1	1	8	99
							449	9									
03	27296	X	10933	-0-	-16363	-0-	484	1	9977	3	N	429	356	1			172
							472	9									
*04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	10723	3	N	395	359	1	1	8	207
							435	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

11	16080	X	14107	-0-	-1973	-0-	13776	3	331	9	N	301	341	1			199
12	15779	X	14099	-0-	-1680	-0-	13785	3	314	9	N	285	352	1	1	8	131
01	15407	X	12233	-0-	-3174	-0-	11925	3	308	9	N	280	354	1			57
02	14413	X	12085	-0-	-2328	-0-	11800	3	285	9	N	259	1	8			315
03	14973	X	12702	-0-	-2271	-0-	12398	3	304	9	N	276	339	1			252
04	14100	X	12048	-0-	-2052	-0-	11753	3	295	9	N	268	351	1	1	8	168

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

11	14640	X	11679	-0-	-2961	-0-	11606	3	73	9	N	66					130
12	15128	X	11674	-0-	-3454	-0-	11596	3	78	9	N	71	146	1			55
01	14508	X	11699	-0-	-2809	-0-	11611	3	88	9	N	80					135
02	12760	X	10711	-0-	-2049	-0-	10658	3	53	9	N	48					183
03	12679	X	11120	-0-	-1559	-0-	11062	3	58	9	N	53	179	1			57
04	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10446	3	58	9	N	53					110

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

11	17010	X	15246	-0-	-1764	-0-	15167	3	79	9	N	72					106
12	17577	X	15130	-0-	-2447	-0-	15038	3	92	9	N	84	136	1			54
01	16926	X	13952	-0-	-2974	-0-	13885	3	67	9	N	61					115
02	15544	X	12736	-0-	-2808	-0-	12682	3	54	9	N	49					164
03	16182	X	13951	-0-	-2231	-0-	13888	3	63	9	N	57	173	1			48
04	15240	X	13103	-0-	-2137	-0-	13053	3	50	9	N	45					93

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	322	1	8680	3	N	442	353	1			248
							486	9									
12	11780	X	9689	-0-	-2091	-0-	285	1	8936	3	N	425	541	1	1	8	131
							468	9									
01	11780	X	10711	-0-	-1069	-0-	296	1	9960	3	N	414	372	1	2	8	171
							455	9									
02	11020	X	10867	-0-	-153	-0-	284	1	10181	3	N	365	358	1	2	8	176
							402	9									
03	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	635	1	9404	3	N	351	365	1			162
							386	9									
*04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	617	1	9816	3	N	310	345	1	1	8	126
							341	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	397	1	2365	3	N	67					152
							74	9									
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	445	1	2494	3	N	61	168	1			45
							67	9									
01	2945	X	1897	-0-	-1048	-0-	182	1	1697	3	N	16					61
							18	9									
02	2755	X	2267	-0-	-488	-0-	2267	3			N	-0-					61
03	3007	X	2068	-0-	-939	-0-	494	1	1560	3	N	13					74
							14	9									
04	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	880	1	1599	3	N	23					97
							25	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

11	9390	X	9380	-0-	-10	-0-	431	1	8745	3	N	185	169	1			171
							204	9									
12	10385	X	8996	-0-	-1389	-0-	461	1	8313	3	N	202	162	1			211
							222	9									
01	10385	X	8780	-0-	-1605	-0-	471	1	8130	3	N	163	330	1			44
							179	9									
02	9715	X	7713	-0-	-2002	-0-	435	1	7121	3	N	143					187
							157	9									
03	9920	X	8209	-0-	-1711	-0-	488	1	7607	3	N	104	168	1			123
							114	9									
04	9390	X	8284	-0-	-1106	-0-	455	1	7665	3	N	149	158	1			114
							164	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	231	1	5660	3	N	131					304
							144	9									
12	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	295	1	5319	3	N	143	171	1			276
							157	9									
01	6479	X	5596	-0-	-883	-0-	337	1	5131	3	N	116	163	1			229
							128	9									
02	6061	X	4519	-0-	-1542	-0-	361	1	4027	3	N	119	172	1			176
							131	9									
03	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	360	1	4947	3	N	79	175	1			80
							87	9									
04	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	260	1	5483	3	N	56					136
							62	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9426	3	132	9	N	120					167
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9130	3	100	9	N	91	181	1			77
01	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9508	3	169	9	N	154					231
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8882	3	150	9	N	136	185	1			182
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8797	3	138	9	N	125	160	1			147
*04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	121	9	N	110	177	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	389	1	6485	3	N	126	188	1			17
							139	9									
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	370	1	6266	3	N	131					148
							144	9									
01	7874	X	5539	-0-	-2335	-0-	270	1	5157	3	N	102	179	1			71
							112	9									
02	7366	X	5435	-0-	-1931	-0-	57	1	5266	3	N	102					173
							112	9									
03	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7443	3	145	9	N	132	183	1			122
04	7020	X	6526	-0-	-494	-0-	6434	3	92	9	N	84	134	1			72

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	15854	3	366	9	N	333	358	1			97
12	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16505	3	339	9	N	308	178	1			227
01	16678	X	16481	-0-	-197	-0-	16107	3	374	9	N	340	364	1			203
02	15689	X	15018	-0-	-671	-0-	14726	3	292	9	N	265	368	1			100
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15642	3	264	9	N	240	182	1			158
04	16290	X	15120	-0-	-1170	-0-	14913	3	207	9	N	188	180	1			166

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4465	-0-	-2315	-0-	480	1	3905	3	N	73					106
							80	9									
12	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	491	1	4086	3	N	59					165
							65	9									
01	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	298	1	4403	3	N	48	179	1			34
							53	9									
02	4524	X	4304	-0-	-220	-0-	4265	3	39	9	N	35					69
03	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	157	1	3643	3	N	39					108
							43	9									
04	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	870	1	2626	3	N	21	40	1			89
							23	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6104	3	129	9	N	117	174	1			104
12	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	5981	3	130	9	N	118					222
01	6417	X	5918	-0-	-499	-0-	5777	3	141	9	N	128	177	1	1	8	172
02	6032	X	5501	-0-	-531	-0-	5390	3	111	9	N	101	190	1	1	8	82
03	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5542	3	130	9	N	118	181	1			19
04	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	5280	3	118	9	N	107					126

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2873	-0-	-1327	-0-	90	1	2700	3	N	75	177	1			37
							83	9									
12	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	93	1	2863	3	N	86					123
							95	9									
01	4185	X	3066	-0-	-1119	-0-	92	1	2879	3	N	86					209
							95	9									
02	3567	X	3266	-0-	-301	-0-	86	1	3078	3	N	93	178	1			124
							102	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	N	102	176	1			50
							112	9									
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3557	3	N	82					132
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					23
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2284	3	231	9	N	210	162	1			226
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2257	3	177	9	N	161	327	1			60
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2186	3	129	9	N	117					177
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1561	3	65	9	N	59	169	1			67
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1855	3	116	9	N	105					172
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2105	3	248	9	N	225	328	1			69

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

11	3000	N	1102	-0-	-1898	91200	1017	3	85	9	N	77	166	1			56
12	3100	N	1058	-0-	-2042	89158	966	3	92	9	N	84					140
01	3100	N	987	-0-	-2113	87045	915	3	72	9	N	65	164	1			41
02	2900	N	918	-0-	-1982	85063	871	3	47	9	N	43					84
03	3100	N	1019	-0-	-2081	82982	994	3	25	9	N	23					107
*04	3000	N	1050	-0-	-1950	81032	952	3	98	9	N	89	164	1			32

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	870	1	766	3	N	85					177
							94	9									
12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	871	1	600	3	N	82	166	1			93
							90	9									
01	1984	N	975	-0-	-1009	-0-	853	1	122	9	N	111	164	1			40
02	1682	N	864	-0-	-818	-0-	810	1	54	9	N	49					89
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	893	1	649	3	N	63					152
							69	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	869	1	692	3	N	50	165	1			37
							55	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

11	1140	X	29	-0-	-1111	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	T. A.		177	-0-	177	276	177	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

11	990	X	95	-0-	-895	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		131	-0-	131	184	131	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	221	37	3			N	-0-					-0-
*04	221	X	-0-	-0-	-221	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

11	930	N	916	-0-	-14	-0-	864	1	52	9	N	47					133
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	1	36	3	N	40					173
							44	9									
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	486	1	437	3	N	18	167	1			24
							20	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	3	19	9	N	17					41
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	715	3	1	9	N	1					42
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	498	1	183	3	N	38					80
							42	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2265	3	239	9	N	217	162	1			214
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2404	3	227	9	N	206	337	1			83
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2208	3	209	9	N	190	161	1			112
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2127	3	256	9	N	233	330	1			15
03	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	1848	3	224	9	N	204	170	1			49
*04	3000	N	3235	-0-	235	235	2987	3	248	9	N	225	162	1			112

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	347	1	1930	3	N	162	163	1			89
							178	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2038	3	N	169	168	1			90
							186	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	372	1	2120	3	N	154	165	1			79
							169	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	324	1	2004	3	N	147	162	1			64
							162	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	354	1	2129	3	N	143	167	1			40
							157	9									
*04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1			52
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3091	-0-	-989	-0-	500	1	2291	3	N	273	329	1			120
							300	9									
12	4216	X	3317	-0-	-899	-0-	650	1	2383	3	N	258	327	1			51
							284	9									
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	650	1	2291	3	N	212	168	1			95
							233	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	608	1	2886	3	N	230	164	1			161
							253	9									
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	469	1	2641	3	N	238	330	1			69
							262	9									
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	451	1	2767	3	N	229	169	1			129
							252	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	143	1	4151	3	N	22					134
							24	9									
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	132	1	4094	3	N	20					154
							22	9									
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	132	1	4066	3	N	27	165	1			16
							30	9									
02	4176	X	3630	-0-	-546	-0-	169	1	3441	3	N	18					34
							20	9									
03	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	267	1	3362	3	N	33					67
							36	9									
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	305	1	3326	3	N	5					72
							6	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12058	-0-	-1472	-0-	11979	3	79	9	N	72					168
12	13981	X	12461	-0-	-1520	-0-	12362	3	99	9	N	90	179	1			79
01	13640	X	12427	-0-	-1213	-0-	12274	3	153	9	N	139					218
02	12702	X	11566	-0-	-1136	-0-	11455	3	111	9	N	101	182	1			137
03	13578	X	12158	-0-	-1420	-0-	12088	3	70	9	N	64					201
04	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	11518	3	46	9	N	42	190	1			53

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11923	3	54	9	N	49					178
12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	9	N	53	182	1			49
01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12412	3	58	9	N	53					102
02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12004	3	59	9	N	54					156
03	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13003	3	42	9	N	38					194
*04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12489	3	43	9	N	39	176	1			57

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	234	1	8315	3	N	168					232
							185	9									
12	7905	X	4269	-0-	-3636	-0-	4171	3	98	9	N	89	224	1			97
01	7905	X	7642	-0-	-263	-0-	249	1	7314	3	N	72					169
							79	9									
02	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	345	1	8020	3	N	104	176	1			97
							114	9									
03	9021	X	7192	-0-	-1829	-0-	374	1	6676	3	N	129	180	1			46
							142	9									
04	8730	X	6532	-0-	-2198	-0-	329	1	6074	3	N	117					163
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	87	1	3058	3	N	86	180	1			115
							95	9									
12	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	93	1	3103	3	N	92					207
							101	9									
01	4154	X	2804	-0-	-1350	-0-	93	1	2557	3	N	140	176	1			171
							154	9									
02	3886	X	2401	-0-	-1485	-0-	87	1	2268	3	N	42	1	8			212
							46	9									
03	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	93	1	2537	3	N	114	183	1			143
							125	9									
04	3240	X	2430	-0-	-810	-0-	90	1	2243	3	N	88					231
							97	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

11	10560	X	10309	-0-	-251	-0-	10209	3	100	9	N	91	78	1			65
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10850	3	99	9	N	90					155
01	10261	X	9497	-0-	-764	-0-	9361	3	136	9	N	124	187	1			92
02	9976	X	8505	-0-	-1471	-0-	8405	3	100	9	N	91	86	1			97
03	10912	X	8001	-0-	-2911	-0-	7917	3	84	9	N	76					173
04	10560	X	7959	-0-	-2601	-0-	7880	3	79	9	N	72	172	1			73

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

11	390	X	25	-0-	-365	-0-	25	3			N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					14
03	T. A.		107	-0-	107	318	107	3			N	-0-					14
*04	318	X	-0-	-0-	-318	-0-					N	-0-					14

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

11	6960	X	947	-0-	-6013	-0-	768	1	179	9	N	163	173	1			87
12	7192	X	2938	-0-	-4254	-0-	702	1	1999	3	N	215	182	1			120
							237	9									
01	7192	X	873	-0-	-6319	-0-	696	1	177	9	N	161	181	1			100
02	5510	X	631	-0-	-4879	-0-	464	1	167	9	N	152					252
03	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	667	1	4622	3	N	249	365	1			136
							274	9									
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	632	1	3878	3	N	219	179	1			176
							241	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

11	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5887	3	130	9	N	118	176	1			55
12	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5832	3	131	9	N	119					174
01	6634	X	5885	-0-	-749	-0-	5740	3	145	9	N	132	180	1			126
02	6206	X	5426	-0-	-780	-0-	5315	3	111	9	N	101	1	8			226
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5605	3	102	9	N	93	181	1			138
04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5462	3	135	9	N	123	171	1			90

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

11	11490	X	11101	-0-	-389	-0-	11049	3	52	9	N	47					113
12	11439	X	11404	-0-	-35	-0-	11347	3	57	9	N	52					165
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11227	3	80	9	N	73	186	1			52
02	10730	X	10316	-0-	-414	-0-	10250	3	66	9	N	60					112
03	11470	X	11033	-0-	-437	-0-	10974	3	59	9	N	54					166
04	11100	X	10841	-0-	-259	-0-	10790	3	51	9	N	46	181	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1850	-0-	-568	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					95
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					95
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	2670	X	1365	-0-	-1305	-0-	442	1	780	3	N	130	162	1			100
							143	9									
12	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	467	1	980	3	N	140	163	1			77
							154	9									
01	2232	N	1280	-0-	-952	-0-	465	1	684	3	N	119	164	1			32
							131	9									
02	1334	N	1231	-0-	-103	-0-	433	1	668	3	N	118					150
							130	9									
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	483	1	522	3	N	108	246	1			12
							119	9									
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	466	1	560	3	N	115					127
							127	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
11	15180	X	15150	-0-	-30	-0-	14987	2	163	9	N	148	181	1			165
12	15686	X	14371	-0-	-1315	-0-	14211	2	160	9	N	145	176	1			134
01	15345	X	14338	-0-	-1007	-0-	14189	2	149	9	N	135	181	1			88
02	14645	X	13050	-0-	-1595	-0-	12914	2	136	9	N	124	182	1			30
03	15655	X	14150	-0-	-1505	-0-	14001	2	149	9	N	135					165
04	15150	X	13509	-0-	-1641	-0-	13338	2	171	9	N	155	170	1			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13449	3	270	9	N	245	328	1			53
12	13237	X	12672	-0-	-565	-0-	78	1	12368	3	N	205	161	1			97
							226	9									
01	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13025	3	211	9	N	192	164	1			125
02	12557	X	11588	-0-	-969	-0-	11398	3	190	9	N	173	170	1			128
03	13423	X	11569	-0-	-1854	-0-	21	1	11355	3	N	175	166	1			137
							193	9									
04	12990	X	9271	-0-	-3719	-0-	225	1	8896	3	N	136	164	1			109
							150	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	714	1	7401	3	N	261	323	1			183
							287	9									
12	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	465	1	8607	3	N	241	162	1			262
							265	9									
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	493	1	8167	3	N	195	171	1			286
							215	9									
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	422	1	8203	3	N	225	320	1			191
							248	9									
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	3	N	206	318	1			79
							227	9									
04	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	324	1	7280	3	N	152					231
							167	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

11	11670	X	11354	-0-	-316	-0-	11255	3	99	9	N	90	182	1			30
12	12059	X	10726	-0-	-1333	-0-	10636	3	90	9	N	82					112
01	11935	X	10516	-0-	-1419	-0-	10414	3	102	9	N	93	183	1			22
02	11165	X	9869	-0-	-1296	-0-	9785	3	84	9	N	76					98
03	11811	X	10760	-0-	-1051	-0-	10669	3	91	9	N	83					181
04	11340	X	10391	-0-	-949	-0-	10290	3	101	9	N	92					273

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	N	15					125
12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10807	3	28	9	N	25					150
01	10912	X	10535	-0-	-377	-0-	10493	3	42	9	N	38					188
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10435	3	45	9	N	41	179	1			50
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	9	N	23					73
*04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10814	3	23	9	N	21					94

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	88	5	5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

11	17220	X	14649	-0-	-2571	-0-	16	1	14539	3	N	85	177	1			42
							94	9									
12	17391	X	15284	-0-	-2107	-0-	15155	3	129	9	N	117					159
01	16709	X	15125	-0-	-1584	-0-	15053	3	72	9	N	65	168	1			56
02	15631	X	12734	-0-	-2897	-0-	12658	3	76	9	N	69					125
03	15810	X	14313	-0-	-1497	-0-	14233	3	80	9	N	73					198
04	14790	X	12524	-0-	-2266	-0-	12468	3	56	9	N	51	182	1			67

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

11	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6804	3	53	9	N	48					115
12	7719	X	6722	-0-	-997	-0-	16	1	6658	3	N	44					159
							48	9									
01	7471	X	5980	-0-	-1491	-0-	3	1	5933	3	N	40	161	1			38
							44	9									
02	6902	X	6784	-0-	-118	-0-	6745	3	39	9	N	35					73
03	7378	X	6576	-0-	-802	-0-	2	1	6539	3	N	32					105
							35	9									
04	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	6	1	4964	3	N	24					129
							26	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

11	5700	X	4268	-0-	-1432	-0-	89	1	4156	3	N	21					118
							23	9									
12	5890	X	4167	-0-	-1723	-0-	76	1	4058	3	N	30					148
							33	9									
01	5115	X	3576	-0-	-1539	-0-	89	1	3459	3	N	25					173
							28	9									
02	4408	X	3768	-0-	-640	-0-	86	1	3657	3	N	23					196
							25	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4565	3	N	35	178	1			53
							39	9									
04	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	83	1	3468	3	N	22					75
							24	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

11	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	670	1	2712	3	N	95					212
							105	9									
12	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	668	1	2822	3	N	102					314
							112	9									
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	92	1	3793	3	N	113	176	1			251
							124	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3597	3	N	84	180	1			155
							92	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	324	1	3716	3	N	111	172	1			94
							122	9									
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	314	1	3650	3	N	74					168
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6748	3	24	9	N	22					113
12	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6685	3	24	9	N	22					135
01	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	6071	3	17	9	N	15					150
02	6641	X	6232	-0-	-409	-0-	6214	3	18	9	N	16					166
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7376	3	25	9	N	23					189
04	6780	X	5483	-0-	-1297	-0-	5472	3	11	9	N	10					199

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
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5333	3	134	9	N	122	178	1			131
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	N	103	182	1			52
							113	9									
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3816	3	98	9	N	89					141
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	31	1	3779	3	N	77	186	1			32
							85	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	289	1	3567	3	N	127					159
							140	9									
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	286	1	3488	3	N	82					241
							90	9									

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
11	12660	X	12343	-0-	-317	-0-	12031	3	312	9	N	284	362	1			54
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12871	3	304	9	N	276	182	1			148
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12622	3	306	9	N	278	360	1			66
02	11919	X	11874	-0-	-45	-0-	11601	3	273	9	N	248	178	1			136
03	13082	X	12779	-0-	-303	-0-	12472	3	307	9	N	279	356	1			59
*04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12936	3	355	9	N	323	175	1			207

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
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9173	3	88	9	N	80					136
12	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9344	3	87	9	N	79	175	1			40
01	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9171	3	90	9	N	82					122
02	8961	X	8328	-0-	-633	-0-	8252	3	76	9	N	69	181	1			10
03	9579	X	9043	-0-	-536	-0-	8963	3	80	9	N	73	34	1			49
04	9270	X	8511	-0-	-759	-0-	8442	3	69	9	N	63					112

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11242	-0-	-308	-0-	11169	3	73	9	N	66					93
12	11935	X	11217	-0-	-718	-0-	11152	3	65	9	N	59					152
01	11780	X	11200	-0-	-580	-0-	11113	3	87	9	N	79	177	1			54
02	11020	X	10200	-0-	-820	-0-	10143	3	57	9	N	52					106
03	11625	X	10948	-0-	-677	-0-	10892	3	56	9	N	51	145	1			12
04	11250	X	10435	-0-	-815	-0-	10388	3	47	9	N	43					55

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5676	-0-	-2244	-0-	327	1	5296	3	N	48					123
							53	9									
12	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	319	1	6346	3	N	50					173
							55	9									
01	8184	X	6347	-0-	-1837	-0-	304	1	5987	3	N	51	176	1			48
							56	9									
02	7337	X	6449	-0-	-888	-0-	277	1	6118	3	N	49					97
							54	9									
03	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	51	1	6555	3	N	52					149
							57	9									
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5815	3	37	9	N	34	173	1			10

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
11	7620	X	6694	-0-	-926	-0-	281	1	6312	3	N	92	164	1			99
							101	9									
12	7781	X	6921	-0-	-860	-0-	382	1	6418	3	N	110					209
							121	9									
01	7781	X	6461	-0-	-1320	-0-	365	1	5982	3	N	104	170	1			143
							114	9									
02	7279	X	5598	-0-	-1681	-0-	337	1	5194	3	N	61					204
							67	9									
03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	56	1	7097	3	N	103	177	1			130
							113	9									
04	6690	X	4561	-0-	-2129	-0-	1	1	4506	3	N	49					179
							54	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	175	1	7006	3	N	86	161	1			96
							95	9									
12	7998	X	7656	-0-	-342	-0-	193	1	7353	3	N	100					196
							110	9									
01	7998	X	7300	-0-	-698	-0-	229	1	6982	3	N	81	166	1			111
							89	9									
02	7337	X	6628	-0-	-709	-0-	226	1	6315	3	N	79					190
							87	9									
03	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	44	1	6717	3	N	78	172	1			96
							86	9									
04	7410	X	4916	-0-	-2494	-0-	4876	3	40	9	N	36					132

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	7077	3	210	9	N	191	178	1			202
12	7626	X	4219	-0-	-3407	-0-	310	1	3824	3	N	77	180	1			99
							85	9									
01	7626	X	7172	-0-	-454	-0-	29	1	6915	3	N	207	181	1			125
							228	9									
02	7134	X	6331	-0-	-803	-0-	6171	3	160	9	N	145	182	1			88
03	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	5508	3	133	9	N	121	180	1			29
04	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6534	3	188	9	N	171					200

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
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14563	3	20	9	N	18					56
12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16141	3	43	9	N	39					95
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	16788	3	35	9	N	32					127
02	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16177	3	51	9	N	46					173
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17288	3	32	9	N	29					202
*04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16349	3	32	9	N	29	182	1			49

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
11	10740	X	5561	-0-	-5179	-0-	5554	3	7	9	N	6					27
12	10943	X	552	-0-	-10391	-0-	552	3			N	-0-					27
01	10726	X	1590	-0-	-9136	-0-	1590	3			N	-0-					27
02	9773	X	121	-0-	-9652	-0-	121	3			N	-0-					27
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					27
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					27

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
11	4590	X	2557	-0-	-2033	-0-	80	1	2459	3	N	16					185
							18	9									
12	4092	X	2357	-0-	-1735	-0-	2348	3	9	9	N	8					193
01	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3060	3	15	9	N	14					207
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	183	1			48
03	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	2989	3	31	9	N	28					76
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2397	3	18	9	N	16					92

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
11	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12398	3	259	9	N	235	352	1			92
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12563	3	283	9	N	257	294	1			55
01	12803	X	12446	-0-	-357	-0-	12143	3	303	9	N	275	178	1			152
02	11977	X	11029	-0-	-948	-0-	10748	3	281	9	N	255	350	1			57
03	12803	X	12039	-0-	-764	-0-	11719	3	320	9	N	291	176	1			172
04	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11276	3	323	9	N	294	347	1			119

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9706	3	121	9	N	110	180	1			125
12	10199	X	9438	-0-	-761	-0-	9322	3	116	9	N	105	176	1			54
01	10199	X	9837	-0-	-362	-0-	9703	3	134	9	N	122					176
02	9541	X	9119	-0-	-422	-0-	9005	3	114	9	N	104	181	1			99
03	10168	X	9890	-0-	-278	-0-	9768	3	122	9	N	111	176	1			34
04	9840	X	9447	-0-	-393	-0-	9335	3	112	9	N	102					136

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
11	11880	X	11558	-0-	-322	-0-	11345	3	213	9	N	194	161	1			205
12	12338	X	12063	-0-	-275	-0-	11924	3	139	9	N	126	167	1			164
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12383	3	182	9	N	165	174	1			155
02	11542	X	11424	-0-	-118	-0-	11227	3	197	9	N	179	169	1			165
03	12245	X	10720	-0-	-1525	-0-	10555	3	165	9	N	150	171	1			144
04	11940	X	9061	-0-	-2879	-0-	8929	3	132	9	N	120	172	1			92

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
11	14010	X	13141	-0-	-869	-0-	9	1	13032	3	N	91	160	1			98
							100	9									
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	2	1	14529	3	N	68					166
							75	9									
01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14375	3	56	9	N	51	168	1			49
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13289	3	54	9	N	49					98
03	14601	X	14211	-0-	-390	-0-	14150	3	61	9	N	55					153
04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	11726	3	59	9	N	54	169	1			38

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
11	4050	X	1053	-0-	-2997	-0-	29	1	1011	3	N	12					67
							13	9									
12	4185	X	532	-0-	-3653	-0-	506	3	26	9	N	24	54	1			37
01	2790	X	353	-0-	-2437	-0-	351	3	2	9	N	2					39
02	2320	X	322	-0-	-1998	-0-	321	3	1	9	N	1					40
03	2480	X	314	-0-	-2166	-0-	314	3			N	-0-					40
04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	298	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

11	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	398	1	5607	3	N	14					133
							15	9									
12	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	580	1	5555	3	N	38					171
							42	9									
01	6386	X	6275	-0-	-111	-0-	577	1	5651	3	N	43	173	1			41
							47	9									
02	5916	X	5707	-0-	-209	-0-	602	1	5079	3	N	24					65
							26	9									
03	6324	X	5956	-0-	-368	-0-	602	1	5351	3	N	3					68
							3	9									
*04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	603	1	5499	3	N	-0-					68

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

11	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9369	3	22	9	N	20					101
12	10168	X	9415	-0-	-753	-0-	9386	3	29	9	N	26	23	1			104
01	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	9325	3	39	9	N	35					139
02	9222	X	8583	-0-	-639	-0-	8557	3	26	9	N	24					163
03	9765	X	8189	-0-	-1576	-0-	8174	3	15	9	N	14					177
04	9390	X	8665	-0-	-725	-0-	8641	3	24	9	N	22	182	1			17

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

11	8130	X	7545	-0-	-585	-0-	7545	3			N	-0-					180
12	8339	X	7734	-0-	-605	-0-	7726	3	8	9	N	7	160	1			27
01	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	7697	3	31	9	N	28					55
02	7540	X	6435	-0-	-1105	-0-	6416	3	19	9	N	17					72
03	7812	X	6279	-0-	-1533	-0-	6262	3	17	9	N	15					87
04	7560	X	6506	-0-	-1054	-0-	6500	3	6	9	N	5					92

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

11	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	9072	3	47	9	N	43					155
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	9231	3	51	9	N	46	176	1			25
01	9579	X	9095	-0-	-484	-0-	9047	3	48	9	N	44					69
02	8961	X	8222	-0-	-739	-0-	8186	3	36	9	N	33					102
03	9455	X	9095	-0-	-360	-0-	9065	3	30	9	N	27					129
04	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8611	3	19	9	N	17					146

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

11	3510	X	33	-0-	-3477	-0-	33	1			N	-0-					77
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					77
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10453	3	116	9	N	105					207
12	10137	X	10127	-0-	-10	-0-	100	1	9907	3	N	109	186	1			130
							120	9									
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10413	3	111	9	N	101	181	1			50
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9719	3	134	9	N	122					172
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10502	3	122	9	N	111	189	1			94
*04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9992	3	101	9	N	92					186

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	72	-0-	-5958	-0-	69	1	3	9	N	3	156	1			-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	12	1	9329	3	N	108	195	1			77
							119	9									
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10162	3	116	9	N	105					182
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10269	3	120	9	N	109	182	1			109
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9549	3	130	9	N	118	175	1			52
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10432	3	113	9	N	103	134	1			21
*04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9828	3	108	9	N	98					119

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	11	1	6662	3	N	51					168
							56	9									
12	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	4330	3	32	9	N	29	169	1			28
01	7595	X	3987	-0-	-3608	-0-	3944	3	43	9	N	39					67
02	7105	X	3459	-0-	-3646	-0-	3420	3	39	9	N	35					102
03	7595	X	3422	-0-	-4173	-0-	3388	3	34	9	N	31	37	1			96
04	6720	X	3992	-0-	-2728	-0-	3958	3	34	9	N	31					127

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	586	1	5402	3	N	74	165	1			94
							81	9									
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	584	1	6347	3	N	94					188
							103	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	604	1	3306	3	N	75	167	1			96
							83	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2078	3	56	9	N	51					147
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	94	1	7715	3	N	81	174	1			54
							89	9									
*04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9276	3	95	9	N	86					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	14	1	10325	3	N	79					214
							87	9									
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10	1	10317	3	N	85	166	1			133
							94	9									
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10518	3	80	9	N	73					206
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12307	3	53	9	N	48	171	1			83
03	10788	X	8524	-0-	-2264	-0-	15	1	8446	3	N	57					140
							63	9									
04	10440	X	9382	-0-	-1058	-0-	9314	3	68	9	N	62					202

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5732	-0-	-748	-0-	5690	3	42	9	N	38					100
12	6262	X	5348	-0-	-914	-0-	5311	3	37	9	N	34					134
01	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	5423	3	43	9	N	39					173
02	5655	X	5101	-0-	-554	-0-	5064	3	37	9	N	34	181	1			26
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	5126	3	30	9	N	27					53
04	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	4968	3	31	9	N	28					81

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6924	-0-	-66	-0-	6891	3	33	9	N	30					115
12	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	6644	3	30	9	N	27					142
01	7223	X	5695	-0-	-1528	-0-	5674	3	21	9	N	19					161
02	6757	X	5187	-0-	-1570	-0-	5169	3	18	9	N	16					177
03	7223	X	5404	-0-	-1819	-0-	5385	3	19	9	N	17	183	1			11
04	6930	X	5202	-0-	-1728	-0-	5183	3	19	9	N	17					28

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	6671	-0-	-3319	-0-	6647	3	24	9	N	22					132
12	9858	X	6395	-0-	-3463	-0-	2	1	6362	3	N	28					160
							31	9									
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	7	1	11546	3	N	71	174	1			57
							78	9									
02	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11523	3	72	9	N	65	1	8			121
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9806	3	55	9	N	50	138	1	1	8	32
04	9990	X	9722	-0-	-268	-0-	9659	3	63	9	N	57	1	8			88

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	3973	3	91	9	N	83	175	1			58
12	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	208	1	4271	3	N	113					171
							124	9									
01	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	190	1	3734	3	N	101					272
							111	9									
02	4408	X	3770	-0-	-638	-0-	100	1	3583	3	N	79	179	1			172
							87	9									
03	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	150	1	3553	3	N	72	177	1			67
							79	9									
04	4440	X	3532	-0-	-908	-0-	298	1	3149	3	N	77					144
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3257	-0-	-1603	-0-	3139	3	118	9	N	107	174	1			104
12	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	703	1	3540	3	N	123					227
							135	9									
01	5022	X	4446	-0-	-576	-0-	689	1	3617	3	N	127	180	1			174
							140	9									
02	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	368	1	3631	3	N	102					276
							112	9									
03	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	399	1	3758	3	N	140	369	1			47
							154	9									
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	571	1	3747	3	N	107					154
							118	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	N	122	169	1			175
							134	9									
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	671	1	5040	3	N	208	171	1			212
							229	9									
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	670	1	5004	3	N	188	167	1			233
							207	9									
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1	4669	3	N	146	174	1			205
							161	9									
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	659	1	4410	3	N	158	339	1			24
							174	9									
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	658	1	3290	3	N	123					147
							135	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3204	3	N	15	2	8			67
							17	9									
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	82	1	4219	3	N	17	2	8			82
							19	9									
01	3844	X	68	-0-	-3776	-0-	65	1	3	9	N	3					85
02	3596	X	60	-0-	-3536	-0-	60	1			N	-0-					85
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	10	1	1	9	N	1	48	1			38
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					38

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

11	12450	X	12076	-0-	-374	-0-	12001	3	75	9	N	68	169	1			134
12	13051	X	11858	-0-	-1193	-0-	11782	3	76	9	N	69					203
01	13051	X	11376	-0-	-1675	-0-	11286	3	90	9	N	82	176	1			109
02	12209	X	10561	-0-	-1648	-0-	10488	3	73	9	N	66					175
03	12834	X	11112	-0-	-1722	-0-	11047	3	65	9	N	59	168	1			66
04	12090	X	10609	-0-	-1481	-0-	10541	3	68	9	N	62					128

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

11	8010	X	7309	-0-	-701	-0-	96	1	7187	3	N	24					223
							26	9									
12	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	165	1	7199	3	N	14					237
							15	9									
01	7812	X	7195	-0-	-617	-0-	167	1	7002	3	N	24	169	1			92
							26	9									
02	7105	X	6384	-0-	-721	-0-	158	1	6207	3	N	17					109
							19	9									
03	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	173	1	6416	3	N	22					131
							24	9									
04	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	126	1	6599	3	N	20					151
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	6207	3	17	9	N	15			32
12	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6394	3	20	9	N	18			50
01	6727	X	4667	-0-	-2060	-0-	79	1	4567	3	N	19			69
							21	9							
02	6090	X	5507	-0-	-583	-0-	209	1	5291	3	N	6			75
							7	9							
03	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	31	1	5528	3	N	10			85
							11	9							
04	6210	X	5479	-0-	-731	-0-	30	1	5443	3	N	5			90
							6	9							

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	3	N	23			55
							25	9							
12	4247	X	2509	-0-	-1738	-0-	30	1	2466	3	N	12			67
							13	9							
01	4247	X	402	-0-	-3845	-0-	7	1	391	3	N	4			71
							4	9							
02	4002	X	129	-0-	-3873	-0-	71	1	58	3	N	-0-			71
03	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	58	1	3532	3	N	18			89
							20	9							
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	38	1	5403	3	N	24			113
							26	9							

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5390	-0-	-220	-0-	38	1	5162	3	N	173			237
							190	9							
12	5797	X	5207	-0-	-590	-0-	40	1	4983	3	N	167	370 1		34
							184	9							
01	5673	X	4964	-0-	-709	-0-	49	1	4751	3	N	149			183
							164	9							
02	5249	X	4711	-0-	-538	-0-	45	1	4526	3	N	127	178 1		132
							140	9							
03	5580	X	4376	-0-	-1204	-0-	198	1	4042	3	N	124	182 1		74
							136	9							
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	350	1	4348	3	N	132	171 1		35
							145	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	52	1	4774	3	N	182	182 1		196
							200	9							
12	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	52	1	4963	3	N	171	181 1		186
							188	9							
01	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	44	1	5322	3	N	181	188 1	1 8	178
							199	9							
02	5626	X	5070	-0-	-556	-0-	41	1	4833	3	N	178	184 1	1 8	171
							196	9							
03	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	173	1	4900	3	N	195	176 1		190
							215	9							
04	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	250	1	4403	3	N	134	172 1		152
							147	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14134	-0-	-956	-0-	13955	3	179	9	N	163	181	1			173
12	14539	X	13959	-0-	-580	-0-	13773	3	186	9	N	169	180	1			162
01	14539	X	13488	-0-	-1051	-0-	13297	3	191	9	N	174	182	1			154
02	13659	X	12659	-0-	-1000	-0-	12483	3	176	9	N	160	180	1			134
03	14601	X	13690	-0-	-911	-0-	13511	3	179	9	N	163	180	1			117
04	14130	X	13036	-0-	-1094	-0-	12872	3	164	9	N	149	217	1			49

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3989	-0-	989	989	592	1	3351	3	N	42					127
							46	9									
12	2003	N	1014	-0-	-989	-0-	109	1	875	3	N	27					154
							30	9									
01	2108	N	307	-0-	-1801	-0-	278	1	29	9	N	26					180
02	1972	X	613	-0-	-1359	-0-	580	1	33	9	N	30					210
03	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	618	1	262	3	N	32	172	1			70
							35	9									
04	2040	X	719	-0-	-1321	-0-	596	1	66	3	N	52					122
							57	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13255	-0-	-1145	-0-	1	1	13241	3	N	12					87
							13	9									
12	14880	X	14264	-0-	-616	-0-	14196	3	68	9	N	62					149
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14904	3	33	9	N	30					179
02	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14112	3	35	9	N	32					211
03	14260	X	13959	-0-	-301	-0-	13930	3	29	9	N	26	173	1			64
04	14400	X	14122	-0-	-278	-0-	14098	3	24	9	N	22					86

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5810	X	5047	-0-	-763	-0-	599	1	4429	3	N	17					180
							19	9									
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	517	1	5622	3	N	58	181	1			57
							64	9									
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4537	3	89	9	N	81					138
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3724	3	13	9	N	12					150
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3179	3	61	9	N	55	177	1			28
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	3	15	9	N	14					42

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12953	-0-	-1327	-0-	12925	3	28	9	N	25					151
12	14043	X	12053	-0-	-1990	-0-	103	1	11864	3	N	78	181	1			48
							86	9									
01	13609	X	8917	-0-	-4692	-0-	8866	3	51	9	N	46					94
02	12731	X	5662	-0-	-7069	-0-	5652	3	10	9	N	9					103
03	13609	X	7054	-0-	-6555	-0-	7040	3	14	9	N	13					116
04	12960	X	6598	-0-	-6362	-0-	6585	3	13	9	N	12					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	2172	-0-	-4788	-0-	598	1	1548	3	N	24					107
							26	9									
12	7192	X	207	-0-	-6985	-0-	203	1	4	9	N	4					111
01	3999	X	114	-0-	-3885	-0-	112	1	2	9	N	2					113
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					113
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					113
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					113

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4305	-0-	-1215	-0-	4160	3	145	9	N	132					257
12	5611	X	4468	-0-	-1143	-0-	4292	3	176	9	N	160	180	1			237
01	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	4857	3	200	9	N	182	188	1			231
02	5017	X	4566	-0-	-451	-0-	4383	3	183	9	N	166	183	1			214
03	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4691	3	190	9	N	173	183	1			204
04	4890	X	4369	-0-	-521	-0-	4212	3	157	9	N	143	174	1			173

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10798	-0-	-302	-0-	10761	3	37	9	N	34					74
12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10875	3	57	9	N	52					126
01	11191	X	10923	-0-	-268	-0-	10864	3	59	9	N	54					180
02	10469	X	10342	-0-	-127	-0-	10287	3	55	9	N	50	185	1			45
03	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10669	3	57	9	N	52					97
04	10800	X	9161	-0-	-1639	-0-	7	1	9109	3	N	41					138
							45	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	1687	-0-	-4433	-0-	311	1	1376	3	N	-0-					136
12	6324	X	1157	-0-	-5167	-0-	383	1	774	3	N	-0-	115	1			21
01	3813	X	773	-0-	-3040	-0-	131	1	642	3	N	-0-					21
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					21
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					21
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					21

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	335	1	3057	3	N	161	175	1			115
							177	9									
12	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	423	1	3074	3	N	158	209	1			64
							174	9									
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	406	1	2820	3	N	146	181	1			29
							161	9									
02	3886	X	2796	-0-	-1090	-0-	375	1	2276	3	N	132					161
							145	9									
03	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	397	1	2560	3	N	142	182	1			121
							156	9									
04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807	3	N	144	173	1			92
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2335	-0-	-1355	-0-	405 231	1 9	1699	3	N	210	177	1			143
12	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	413 226	1 9	1590	3	N	205	178	1			170
01	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	376 221	1 9	1875	3	N	201	183	1			188
02	2958	X	2089	-0-	-869	-0-	395 197	1 9	1497	3	N	179	177	1			190
03	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	454 177	1 9	1535	3	N	161	182	1			169
04	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	406 306	1 9	1633	3	N	278	360	1			87

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	11940	X	11312	-0-	-628	-0-	11202	3	110	9	N	100					193
12	12338	X	11064	-0-	-1274	-0-	10948	3	116	9	N	105	182	1			116
01	11935	X	10562	-0-	-1373	-0-	10464	3	98	9	N	89					205
02	11107	X	9678	-0-	-1429	-0-	9586	3	92	9	N	84	184	1			105
03	11687	X	8760	-0-	-2927	-0-	8683	3	77	9	N	70					175
04	11310	X	9525	-0-	-1785	-0-	9438	3	87	9	N	79	181	1			73

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

11	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	154 253	1 9	4006	3	N	230	179	1			110
12	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	152 254	1 9	4246	3	N	231	186	1			155
01	4712	X	2778	-0-	-1934	-0-	80 199	1 9	2499	3	N	181	182	1	1	8	153
02	4408	X	3703	-0-	-705	-0-	105 235	1 9	3363	3	N	214	182	1	1	8	184
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	103 219	1 9	2704	3	N	199	347	1			36
04	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	129 255	1 9	3894	3	N	232	174	1	1	8	93

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

11	6930	X	5344	-0-	-1586	-0-	184 103	1 9	5057	3	N	94					193
12	6603	X	3703	-0-	-2900	-0-	210 87	1 9	3406	3	N	79	185	1			87
01	7347	X	3033	-0-	-4314	-0-	283 73	1 9	2677	3	N	66	1	8			152
02	6873	X	3217	-0-	-3656	-0-	238 73	1 9	2906	3	N	66	1	8			217
03	7347	X	3860	-0-	-3487	-0-	240 87	1 9	3533	3	N	79	178	1			118
04	5340	X	3067	-0-	-2273	-0-	206 64	1 9	2797	3	N	58					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6686	-0-	-1144	-0-	154	1	6487	3	N	41					66
							45	9									
12	8091	X	6205	-0-	-1886	-0-	6176	3	29	9	N	26	77	1			15
01	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4841	3	32	9	N	29					44
02	7250	X	3864	-0-	-3386	-0-	3840	3	24	9	N	22	1	8			65
03	7378	X	5391	-0-	-1987	-0-	5366	3	25	9	N	23	1	8			87
04	6690	X	4695	-0-	-1995	-0-	4664	3	31	9	N	28	1	8			114

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
11	13740	X	10836	-0-	-2904	-0-	10747	3	89	9	N	81	183	1			56
12	14198	X	9977	-0-	-4221	-0-	9898	3	79	9	N	72					128
01	12493	X	9769	-0-	-2724	-0-	9695	3	74	9	N	67					195
02	10556	X	8914	-0-	-1642	-0-	8838	3	76	9	N	69	178	1			86
03	11191	X	9267	-0-	-1924	-0-	9204	3	63	9	N	57					143
04	10830	X	8935	-0-	-1895	-0-	8871	3	64	9	N	58	178	1			23

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	195	1	5923	3	N	102	173	1			56
							112	9									
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	205	1	5694	3	N	80					136
							88	9									
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5477	3	N	83	182	1			37
							91	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	193	1	5008	3	N	72					109
							79	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	206	1	5266	3	N	69					178
							76	9									
*04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5153	3	N	58	170	1			66
							64	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7293	-0-	-387	-0-	7213	3	80	9	N	73	176	1			52
12	7936	X	7344	-0-	-592	-0-	7256	3	88	9	N	80					132
01	7471	X	6937	-0-	-534	-0-	6852	3	85	9	N	77	175	1			34
02	7047	X	6413	-0-	-634	-0-	6339	3	74	9	N	67					101
03	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	6396	3	67	9	N	61	121	1			41
04	7290	X	6110	-0-	-1180	-0-	6044	3	66	9	N	60					101

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9930	-0-	-1140	-0-	9910	3	20	9	N	18	168	1			40
12	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	11048	3	54	9	N	49					89
01	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	9971	3	40	9	N	36					125
02	11223	X	8843	-0-	-2380	-0-	8835	3	8	9	N	7					132
03	11098	X	8794	-0-	-2304	-0-	8751	3	43	9	N	39					171
04	10740	X	9080	-0-	-1660	-0-	9041	3	39	9	N	35					206

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7176	-0-	-504	-0-	7042	3	134	9	N	122	183	1			112
12	7936	X	7189	-0-	-747	-0-	7031	3	158	9	N	144	175	1			81
01	7688	X	7164	-0-	-524	-0-	7039	3	125	9	N	114	1	8			194
02	7134	X	6928	-0-	-206	-0-	6825	3	103	9	N	94	183	1	1	8	104
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7506	3	123	9	N	112	179	1			37
04	7170	X	7125	-0-	-45	-0-	7031	3	94	9	N	85					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	293 61	1 9	8886	3	N	55	179	1			70
12	7874	X	7516	-0-	-358	-0-	333 53	1 9	7130	3	N	48					118
01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	321 94	1 9	7805	3	N	85					203
02	8932	X	7400	-0-	-1532	-0-	306 23	1 9	7071	3	N	21	185	1			39
03	9548	X	8499	-0-	-1049	-0-	319 55	1 9	8125	3	N	50					89
04	9240	X	9214	-0-	-26	-0-	242 64	1 9	8908	3	N	58					147

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	520 44	1 9	3112	3	N	40	108	1			17
12	5301	X	2061	-0-	-3240	-0-	497 52	1 9	1512	3	N	47					64
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	618 66	1 9	5757	3	N	60					124
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	580 58	1 9	4803	3	N	53	101	1			76
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	620 58	1 9	5120	3	N	53					129
04	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	600 57	1 9	3687	3	N	52	39	1			142

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2195	-0-	-1195	-0-	450 69	1 9	1676	3	N	63					199
12	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	477 100	1 9	1743	3	N	91	180	1			110
01	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	473 116	1 9	2308	3	N	105	182	1			33
02	3277	X	2581	-0-	-696	-0-	439 101	1 9	2041	3	N	92					125
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	457 110	1 9	2365	3	N	100	183	1			42
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	421 101	1 9	1885	3	N	92					134

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
11	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					79
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	56					135
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	36					171
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	45	174	1			42
03	1736	X	113	-0-	-1623	-0-	5	3	108	9	N	98					140
04	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	329	3	113	9	N	103	170	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	255	1	6968	3	N	53					191
							58	9									
12	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	312	1	6747	3	N	55	171	1			75
							61	9									
01	7006	X	5085	-0-	-1921	-0-	374	1	4654	3	N	52					127
							57	9									
02	7047	X	5614	-0-	-1433	-0-	5568	3	46	9	N	42					169
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8044	3	53	9	N	48	164	1			53
*04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8198	3	70	9	N	64					117

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	10911	-0-	-2559	-0-	131	1	10692	3	N	80					161
							88	9									
12	13919	X	11042	-0-	-2877	-0-	79	1	10896	3	N	61	173	1			49
							67	9									
01	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	6	1	11980	3	N	70					119
							77	9									
02	12934	X	8795	-0-	-4139	-0-	8733	3	62	9	N	56					175
03	11997	X	6487	-0-	-5510	-0-	6459	3	28	9	N	25	174	1			26
04	11670	X	7345	-0-	-4325	-0-	7302	3	43	9	N	39					65

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					11
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					11
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-					11
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					11
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7031	-0-	-1189	-0-	6967	3	64	9	N	58	180	1			28
12	8029	X	5452	-0-	-2577	-0-	5411	3	41	9	N	37					65
01	7347	X	7321	-0-	-26	-0-	7255	3	66	9	N	60					125
02	6786	X	6044	-0-	-742	-0-	5994	3	50	9	N	45					170
03	7254	X	1292	-0-	-5962	-0-	140	1	1131	3	N	19	176	1			13
							21	9									
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7862	3	55	9	N	50					63

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
11	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	435	1	1397	3	N	185	160	1			101
							204	9									
12	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	336	1	1069	3	N	170	170	1			101
							187	9									
01	2232	N	1551	-0-	-681	-0-	272	1	1155	3	N	113	165	1			49
							124	9									
02	1972	N	1893	-0-	-79	-0-	331	1	1460	3	N	93					142
							102	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	346	1	1323	3	N	173	176	1			139
							190	9									
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	435	1	1138	3	N	260	323	1			76
							286	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14467	3	26	9	N	24					90
12	15655	X	15006	-0-	-649	-0-	14972	3	34	9	N	31					121
01	15345	X	14603	-0-	-742	-0-	14570	3	33	9	N	30					151
02	14181	X	13986	-0-	-195	-0-	13942	3	44	9	N	40	172	1			19
03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15349	3	17	9	N	15					34
*04	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15203	3	19	9	N	17					51

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

11	11310	X	10806	-0-	-504	-0-	14	1	10770	3	N	20					86
							22	9									
12	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	10763	3	28	9	N	25					111
01	11067	X	10476	-0-	-591	-0-	10434	3	42	9	N	38					149
02	10440	X	9879	-0-	-561	-0-	9829	3	50	9	N	45	180	1			14
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	10821	3	19	9	N	17					31
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	47	1	9608	3	N	16					47
							18	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	414	1	119	9	N	108					178
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	411	1	108	9	N	98	165	1			111
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	470	1	2	9	N	2					113
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	421	1	6	9	N	5					118
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	445	1	14	9	N	13					131
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	415	1	10	9	N	9					140

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

11	4650	X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-					13
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					13
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					13
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					13
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	460	1	6087	3	N	48					158
							53	9									
12	6882	X	2368	-0-	-4514	-0-	494	1	1842	3	N	29					187
							32	9									
01	7719	X	3999	-0-	-3720	-0-	672	1	3257	3	N	64	179	1			72
							70	9									
02	7221	X	4843	-0-	-2378	-0-	770	1	3994	3	N	72					144
							79	9									
03	7719	X	4499	-0-	-3220	-0-	837	1	3612	3	N	45					189
							50	9									
04	6600	X	2305	-0-	-4295	-0-	809	1	1476	3	N	18	178	1			29
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5079	3	111	9	N	101					133
12	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	24	1	3908	3	N	50					183
							55	9									
01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3713	3	66	9	N	60	181	1			62
02	4553	X	4087	-0-	-466	-0-	4024	3	63	9	N	57					119
03	4867	X	3116	-0-	-1751	-0-	3043	3	73	9	N	66	175	1			10
04	4710	X	3152	-0-	-1558	-0-	3104	3	48	9	N	44					54

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

11	7020	X	6907	-0-	-113	-0-	6750	3	157	9	N	143	179	1			62
12	7440	X	5052	-0-	-2388	-0-	4934	3	118	9	N	107					169
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6128	3	143	9	N	130	181	1			118
02	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	5953	3	146	9	N	133	180	1			71
03	7130	X	5414	-0-	-1716	-0-	5290	3	124	9	N	113	179	1			5
04	6900	X	4531	-0-	-2369	-0-	4371	3	160	9	N	145					150

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

11	9510	X	8535	-0-	-975	-0-	8423	3	112	9	N	102	180	1			106
12	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	11	1	7372	3	N	72					178
							79	9									
01	8742	X	4442	-0-	-4300	-0-	4388	3	54	9	N	49	171	1			56
02	8265	X	2998	-0-	-5267	-0-	2969	3	29	9	N	26					82
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8239	3	128	9	N	116					198
04	8550	X	8133	-0-	-417	-0-	8043	3	90	9	N	82	181	1			99

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

11	6060	X	4418	-0-	-1642	-0-	870	1	3533	3	N	14					165
							15	9									
12	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	4206	3	28	9	N	25	169	1			21
01	6231	X	3766	-0-	-2465	-0-	3753	3	13	9	N	12					33
02	5713	X	4053	-0-	-1660	-0-	10	1	4025	3	N	16					49
							18	9									
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4918	3	20	9	N	18					67
*04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4964	3	14	9	N	13					80

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	86	1	7157	3	N	48					72
							53	9									
12	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	65	1	6779	3	N	56					128
							62	9									
01	7471	X	5430	-0-	-2041	-0-	95	1	5284	3	N	46					174
							51	9									
02	7047	X	4212	-0-	-2835	-0-	18	1	4159	3	N	32	167	1			39
							35	9									
03	7533	X	1521	-0-	-6012	-0-	89	1	1410	3	N	20					59
							22	9									
04	7290	X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	2					61
							2	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
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	142	170	1			166
							156	9									
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	68	1	3392	3	N	134	159	1			141
							147	9									
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	3	N	94	164	1			71
							103	9									
02	3161	X	2826	-0-	-335	-0-	16	1	2670	3	N	127					198
							140	9									
03	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	73	1	2770	3	N	107	169	1			136
							118	9									
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	138	162	1			112
							152	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

11	7380	X	7156	-0-	-224	-0-	7141	3	15	9	N	14					54
12	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7417	3	28	9	N	25					79
01	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	5643	3	29	9	N	26					105
02	6931	X	4205	-0-	-2726	-0-	4190	3	15	9	N	14					119
03	7440	X	4983	-0-	-2457	-0-	4975	3	8	9	N	7					126
04	7200	X	5058	-0-	-2142	-0-	5052	3	6	9	N	5					131

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

11	1050	N	817	-0-	-233	-0-	86	1	687	3	N	40					138
							44	9									
12	1271	N	511	-0-	-760	-0-	283	1	187	3	N	37					175
							41	9									
01	1240	N	212	-0-	-1028	-0-	78	1	93	3	N	37					212
							41	9									
02	783	N	679	-0-	-104	-0-	128	1	488	3	N	57	178	1			91
							63	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	593	1	732	3	N	35					126
							39	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	600	1	607	3	N	69					195
							76	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	557	1	57	9	N	52					182
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	183	1			48
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	291	1	41	9	N	37					85
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	436	1	11	9	N	10					95
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	463	1	24	9	N	22					117
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	449	1	39	9	N	35					152

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	666	1	44	9	N	40					191
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	867	1	24	9	N	22					213
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	898	1	44	9	N	40	171	1			82
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	1	37	9	N	34					116
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	897	1	39	9	N	35					151
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43					194

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4706	-0-	-2764	-0-	593	1	4113	3	N	-0-					27
12	7006	X	4935	-0-	-2071	-0-	609	1	4326	3	N	-0-					27
01	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5678	3	3	9	N	3					30
02	5655	X	4654	-0-	-1001	-0-	4651	3	3	9	N	3					33
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	3	9	9	N	8					41
*04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	N	6					47

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12780	-0-	-30	-0-	12750	3	30	9	N	27					54
12	12772	X	12613	-0-	-159	-0-	12581	3	32	9	N	29					83
01	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11982	3	36	9	N	33					116
02	12499	X	11510	-0-	-989	-0-	11481	3	29	9	N	26					142
03	13361	X	12107	-0-	-1254	-0-	12078	3	29	9	N	26					168
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11191	3	14	9	N	13					181

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9284	-0-	-646	-0-	9266	3	18	9	N	16					39
12	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	9887	3	53	9	N	48					87
01	10106	X	9741	-0-	-365	-0-	9688	3	53	9	N	48					135
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9681	3	32	9	N	29					164
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10310	3	30	9	N	27	176	1			15
*04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9807	3	14	9	N	13					28

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
11	8070	X	7601	-0-	-469	-0-	7573	3	28	9	N	25					191
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7811	3	40	9	N	36	181	1			46
01	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	7510	3	37	9	N	34					80
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7992	3	33	9	N	30					110
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8080	3	30	9	N	27					137
04	7590	X	3492	-0-	-4098	-0-	3484	3	8	9	N	7					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	41	1	11829	3	N	51					122
							56	9									
12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12475	3	59	9	N	54					176
01	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11669	3	46	9	N	42	171	1			47
02	11165	X	10642	-0-	-523	-0-	10600	3	42	9	N	38					85
03	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	10805	3	52	9	N	47					132
04	11550	X	8860	-0-	-2690	-0-	71	1	8766	3	N	21					153
							23	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7352	-0-	-1708	-0-	7192	3	160	9	N	145	178	1			10
12	9362	X	8362	-0-	-1000	-0-	8172	3	190	9	N	173					183
01	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8420	3	171	9	N	155	182	1			156
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8287	3	149	9	N	135	168	1			123
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8993	3	169	9	N	154	180	1			97
*04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8571	3	151	9	N	137	178	1			56

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7056	-0-	-1014	-0-	6997	3	59	9	N	54					122
12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-	7157	3	59	9	N	54					176
01	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7319	3	80	9	N	73	182	1	1	8	66
02	7221	X	7045	-0-	-176	-0-	6979	3	66	9	N	60					126
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7513	3	67	9	N	61					187
04	7170	X	7048	-0-	-122	-0-	6990	3	58	9	N	53	171	1			69

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	5767	-0-	-2213	-0-	275	1	5455	3	N	34					80
							37	9									
12	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	288	1	6486	3	N	48	1	8			127
							53	9									
01	8246	X	8188	-0-	-58	-0-	332	1	7800	3	N	51	3	8			175
							56	9									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	331	1	7383	3	N	77	178	1	4	8	70
							85	9									
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	365	1	7956	3	N	62					132
							68	9									
04	7920	X	7457	-0-	-463	-0-	355	1	7027	3	N	68	175	1	2	8	23
							75	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	5286	-0-	-2484	-0-	135	1	5075	3	N	69					191
							76	9									
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	210	1	7720	3	N	109	175	1	1	8	124
							120	9									
01	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	101	1	6329	3	N	92	181	1	1	8	34
							101	9									
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8876	3	N	111	2	8			143
							122	9									
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	166	1	11775	3	N	100	182	1			61
							110	9									
*04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	28	1	11837	3	N	86	1	8			146
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	140	1	5171	3	N	30	182	1			65
							33	9									
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	193	1	5459	3	N	41	1	8			105
							45	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	93	1	4676	3	N	37	1	8			141
							41	9									
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	324	1	5113	3	N	84	2	8			223
							92	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	637	1	5092	3	N	64	176	1			111
							70	9									
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	842	1	4983	3	N	41	1	8			151
							45	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
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	402	1	210	3	N	33					145
							36	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	1	19	9	N	17					162
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	724	1	23	9	N	21					183
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	626	1	708	3	N	28	184	1			27
							31	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	454	1	467	3	N	23					50
							25	9									
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	453	1	17	9	N	15					65

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10212	-0-	-1698	-0-	9936	3	276	9	N	251	183	1	1	8	188
12	12307	X	10371	-0-	-1936	-0-	10100	3	271	9	N	246	176	1	1	8	257
01	12307	X	10153	-0-	-2154	-0-	9890	3	263	9	N	239	366	1			130
02	10817	X	9480	-0-	-1337	-0-	9208	3	272	9	N	247	178	1	4	8	195
03	11005	X	10083	-0-	-922	-0-	9829	3	254	9	N	231	178	1	3	8	245
04	10200	X	9634	-0-	-566	-0-	9404	3	230	9	N	209	170	1	2	8	282

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12033	-0-	-507	-0-	11902	3	131	9	N	119	1	8			166
12	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	11897	3	132	9	N	120	186	1	1	8	99
01	12958	X	11785	-0-	-1173	-0-	11658	3	127	9	N	115	176	1			38
02	12122	X	10956	-0-	-1166	-0-	10833	3	123	9	N	112	3	8			147
03	12710	X	11473	-0-	-1237	-0-	11317	3	156	9	N	142	179	1	2	8	108
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10772	3	128	9	N	116	177	1	1	8	46

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9921	-0-	-519	-0-	9760	3	161	9	N	146	177	1	2	8	122
12	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10424	3	140	9	N	127	179	1	2	8	68
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10428	3	185	9	N	168	173	1			63
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9772	3	158	9	N	144	6	8			201
03	10571	X	10474	-0-	-97	-0-	10316	3	158	9	N	144	187	1	5	8	153
04	10260	X	9698	-0-	-562	-0-	9570	3	128	9	N	116	3	8			266

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7092	-0-	-528	-0-	7053	3	39	9	N	35					58
12	7874	X	7174	-0-	-700	-0-	7138	3	36	9	N	33	72	1			19
01	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	7249	3	50	9	N	45					64
02	7018	X	6850	-0-	-168	-0-	6805	3	45	9	N	41	1	8			104
03	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	7177	3	32	9	N	29	1	8			132
04	7080	X	6789	-0-	-291	-0-	6761	3	28	9	N	25					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8810	-0-	-550	-0-	8685	3	125	9	N	114	185	1	1	8	36
12	9672	X	8821	-0-	-851	-0-	8700	3	121	9	N	110	1	8			145
01	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8536	3	135	9	N	123	186	1			82
02	8845	X	8031	-0-	-814	-0-	7899	3	132	9	N	120	2	8			200
03	9269	X	8455	-0-	-814	-0-	8328	3	127	9	N	115	185	1	1	8	129
04	8820	X	7920	-0-	-900	-0-	7814	3	106	9	N	96	177	1	1	8	47

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8458	-0-	-32	-0-	8421	3	37	9	N	34					135
12	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	8699	3	41	9	N	37	103	1			69
01	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8581	3	46	9	N	42					111
02	8265	X	7835	-0-	-430	-0-	7801	3	34	9	N	31	1	8			141
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8104	3	28	9	N	25	1	8			165
04	8460	X	7784	-0-	-676	-0-	7761	3	23	9	N	21					186

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13341	3	161	9	N	146					217
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13569	3	171	9	N	155	282	1			90
01	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13364	3	152	9	N	138	175	1			53
02	12905	X	12251	-0-	-654	-0-	12104	3	147	9	N	134					187
03	13795	X	13039	-0-	-756	-0-	12863	3	176	9	N	160	168	1			179
04	13350	X	12040	-0-	-1310	-0-	11909	3	131	9	N	119	178	1			120

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	209	1	3775	3	N	15					137
							17	9									
12	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2795	3	3	9	N	3					140
01	4712	X	2711	-0-	-2001	-0-	2700	3	11	9	N	10					150
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4514	3	24	9	N	22					172
03	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3718	3	12	9	N	11	168	1			15
04	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	3591	3	14	9	N	13					28

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3537	-0-	-1053	-0-	600	1	2787	3	N	136	177	1			215
							150	9									
12	4836	X	1421	-0-	-3415	-0-	391	1	935	3	N	86	176	1			125
							95	9									
01	4836	X	1835	-0-	-3001	-0-	303	1	1391	3	N	128	178	1			75
							141	9									
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	234	1	5181	3	N	165	181	1			59
							182	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	620	1	4072	3	N	157					216
							173	9									
*04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	582	1	3706	3	N	149	177	1			188
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2088	-0-	-732	-0-	229	1	1754	3	N	95	165	1			121
							105	9									
12	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	215	1	1894	3	N	87	159	1			49
							96	9									
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	232	1	1796	3	N	31					80
							34	9									
02	2030	X	1257	-0-	-773	-0-	221	1	995	3	N	37					117
							41	9									
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	273	1	1882	3	N	64					181
							70	9									
04	2010	N	1755	-0-	-255	-0-	261	1	1372	3	N	111	172	1			120
							122	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1312	-0-	-1058	-0-	346	1	738	3	N	207	161	1			208
							228	9									
12	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	373	1	1265	3	N	198	162	1			244
							218	9									
01	2263	N	1352	-0-	-911	-0-	361	1	776	3	N	195	327	1			112
							215	9									
02	1276	N	943	-0-	-333	-0-	336	1	440	3	N	152	149	1			115
							167	9									
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	332	1	1050	3	N	241	330	1			26
							265	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	313	1	1268	3	N	227	173	1			80
							250	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	4231	-0-	-2939	-0-	554	1	3576	3	N	92					216
							101	9									
12	7936	X	6211	-0-	-1725	-0-	675	1	5336	3	N	182	182	1			216
							200	9									
01	7936	X	6786	-0-	-1150	-0-	646	1	5876	3	N	240	366	1			90
							264	9									
02	7424	X	7200	-0-	-224	-0-	526	1	6480	3	N	176	179	1			87
							194	9									
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	512	1	7824	3	N	172	180	1			79
							189	9									
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	466	1	7462	3	N	158					237
							174	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	670	-0-	-2060	-0-	474	3	196	9	N	178	73	8			169
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	167	172	1	94	8	70
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	39	70	1	18	5	9
													12	8			
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					9
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	434	1	862	3	N	93					122
							102	9									
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	475	1	604	3	N	62					184
							68	9									
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	286	1	716	3	N	30	158	1			56
							33	9									
02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	467	1	710	3	N	84					140
							92	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	533	1	691	3	N	75					215
							83	9									
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	426	1	265	3	N	36	167	1			84
							40	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

11	13920	X	11654	-0-	-2266	-0-	11491	3	163	9	N	148	179	1			87
12	14384	X	11543	-0-	-2841	-0-	11390	3	153	9	N	139	184	1			42
01	13020	X	11147	-0-	-1873	-0-	10996	3	151	9	N	137					179
02	11252	X	10432	-0-	-820	-0-	10290	3	142	9	N	129	181	1			127
03	12028	X	10341	-0-	-1687	-0-	10243	3	98	9	N	89	179	1			37
04	11640	X	9501	-0-	-2139	-0-	9393	3	108	9	N	98					135

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	97	1	5487	3	N	16					68
							18	9									
12	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	5704	3	23	9	N	21					89
01	6603	X	5408	-0-	-1195	-0-	4	1	5385	3	N	17					106
							19	9									
02	6177	X	4230	-0-	-1947	-0-	4219	3	11	9	N	10					116
03	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	4614	3	18	9	N	16	125	1			7
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4981	3	7	9	N	6					13

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

11	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	253	1	6026	3	N	138	173	1			149
							152	9									
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10613	3	197	9	N	179	171	1			157
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10842	3	202	9	N	184	168	1			173
02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9915	3	160	9	N	145	168	1			150
03	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10498	3	154	9	N	140	220	1			70
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10158	3	149	9	N	135	172	1			33

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7690	3	142	9	N	129	175	1			116
12	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8147	3	145	9	N	132	181	1			67
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8550	3	149	9	N	135	182	1			20
02	7801	X	7410	-0-	-391	-0-	7292	3	118	9	N	107					127
03	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	7627	3	135	9	N	123	180	1			70
04	8430	X	7274	-0-	-1156	-0-	7152	3	122	9	N	111					181

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

11	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	14965	3	20	9	N	18					240
12	15903	X	14952	-0-	-951	-0-	14918	3	34	9	N	31	175	1			96
01	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	14819	3	33	9	N	30					126
02	14674	X	13178	-0-	-1496	-0-	13139	3	39	9	N	35					161
03	15655	X	13750	-0-	-1905	-0-	13720	3	30	9	N	27					188
04	15000	X	13083	-0-	-1917	-0-	13055	3	28	9	N	25					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

11	8700	X	7612	-0-	-1088	-0-	7542	3	70	9	N	64					104
12	8773	X	7969	-0-	-804	-0-	7884	3	85	9	N	77					181
01	8773	X	7768	-0-	-1005	-0-	7679	3	89	9	N	81	173	1			89
02	8207	X	7489	-0-	-718	-0-	7415	3	74	9	N	67					156
03	8463	X	7518	-0-	-945	-0-	7441	3	77	9	N	70	174	1			52
04	7710	X	7233	-0-	-477	-0-	7166	3	67	9	N	61					113

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

11	5220	X	4231	-0-	-989	-0-	88	1	4084	3	N	54					183
							59	9									
12	5053	X	4208	-0-	-845	-0-	93	1	4040	3	N	68	175	1			76
							75	9									
01	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	93	1	4043	3	N	55					131
							61	9									
02	4321	X	4086	-0-	-235	-0-	87	1	3938	3	N	55					186
							61	9									
03	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	93	1	3996	3	N	39					225
							43	9									
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	88	1	3835	3	N	45	173	1			97
							50	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

11	9780	X	9315	-0-	-465	-0-	9303	3	12	9	N	11					141
12	9920	X	9859	-0-	-61	-0-	9853	3	6	9	N	5					146
01	10013	X	9507	-0-	-506	-0-	9477	3	30	9	N	27					173
02	9367	X	6751	-0-	-2616	-0-	6736	3	15	9	N	14					187
03	10013	X	7064	-0-	-2949	-0-	7058	3	6	9	N	5					192
04	9540	X	6714	-0-	-2826	-0-	6705	3	9	9	N	8					200

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

11	6870	X	6245	-0-	-625	-0-	6149	3	96	9	N	87					161
12	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6283	3	98	9	N	89	173	1			77
01	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	5991	3	97	9	N	88	1	8			164
02	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	5376	3	81	9	N	74	172	1	1	8	65
03	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5841	3	88	9	N	80					145
04	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5574	3	74	9	N	67	174	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	101	1	1163	3	N	85	169	1			100
							94	9									
12	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	86	1	1287	3	N	70					170
							77	9									
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	110	1	1081	3	N	97	155	1			112
							107	9									
02	1305	N	1049	-0-	-256	-0-	16	1	959	3	N	67					179
							74	9									
03	1457	N	655	-0-	-802	-0-	76	1	500	3	N	72	161	1			90
							79	9									
04	1260	N	965	-0-	-295	-0-	344	1	541	3	N	73					163
							80	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

11	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-	4883	3	23	9	N	21					155
12	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	4740	3	28	9	N	25					180
01	6169	X	4094	-0-	-2075	-0-	4069	3	25	9	N	23					203
02	5742	X	3573	-0-	-2169	-0-	3561	3	12	9	N	11	175	1			39
03	5828	X	4048	-0-	-1780	-0-	4042	3	6	9	N	5					44
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	2990	3	3	9	N	3					47

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

11	6210	X	5335	-0-	-875	-0-	5299	3	36	9	N	33					188
12	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	5455	3	44	9	N	40	181	1			47
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5537	3	50	9	N	45					92
02	5713	X	4943	-0-	-770	-0-	4909	3	34	9	N	31					123
03	5859	X	5469	-0-	-390	-0-	5432	3	37	9	N	34					157
04	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	4712	3	25	9	N	23					180

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

11	6810	X	6770	-0-	-40	-0-	6736	3	34	9	N	31					208
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7017	3	40	9	N	36	178	1			66
01	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6824	3	30	9	N	27					93
02	6554	X	4983	-0-	-1571	-0-	4970	3	13	9	N	12					105
03	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	6727	3	26	9	N	24					129
04	6840	X	6710	-0-	-130	-0-	6685	3	25	9	N	23					152

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13119	3	130	9	N	118	182	1			60
12	15345	X	13067	-0-	-2278	-0-	12947	3	120	9	N	109					169
01	14415	X	13576	-0-	-839	-0-	13436	3	140	9	N	127	182	1			114
02	13253	X	12726	-0-	-527	-0-	12605	3	121	9	N	110	184	1			40
03	13919	X	13232	-0-	-687	-0-	13109	3	123	9	N	112					152
04	13260	X	12260	-0-	-1000	-0-	12154	3	106	9	N	96	175	1			73

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
11	18120	X	14074	-0-	-4046	-0-	13999	3	75	9	N	68	6	8			182
12	17515	X	14303	-0-	-3212	-0-	14217	3	86	9	N	78	179	1	7	8	74
01	17329	X	11453	-0-	-5876	-0-	16	1	11385	3	N	47					121
							52	9									
02	15370	X	8666	-0-	-6704	-0-	223	1	8374	3	N	63	17	8			167
							69	9									
03	15593	X	9323	-0-	-6270	-0-	299	1	8940	3	N	76	177	1	17	8	49
							84	9									
04	14070	X	10653	-0-	-3417	-0-	182	1	10399	3	N	65	11	8			103
							72	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	5844	-0-	-6786	-0-	90	1	5576	3	N	162					212
							178	9									
12	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	93	1	5570	3	N	160	184	1	1	8	187
							176	9									
01	9424	X	5488	-0-	-3936	-0-	70	1	5283	3	N	123	182	1	1	8	127
							135	9									
02	6670	X	4502	-0-	-2168	-0-	49	1	4346	3	N	97	175	1	1	8	48
							107	9									
03	6045	X	4729	-0-	-1316	-0-	59	1	4503	3	N	152	176	1			24
							167	9									
04	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	52	1	5526	3	N	210	1	8			233
							231	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6970	-0-	-1820	-0-	255	1	6568	3	N	134	165	1	4	8	115
							147	9									
12	8897	X	7419	-0-	-1478	-0-	48	1	7211	3	N	145	178	1	4	8	78
							160	9									
01	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	67	1	6492	3	N	121	178	1			21
							133	9									
02	7163	X	6216	-0-	-947	-0-	163	1	5902	3	N	137	13	8			145
							151	9									
03	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	234	1	6224	3	N	149	182	1	10	8	102
							164	9									
04	7170	X	6732	-0-	-438	-0-	216	1	6381	3	N	123	173	1	7	8	45
							135	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5045	-0-	-235	-0-	267	1	4710	3	N	62					170
							68	9									
12	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	244	1	4816	3	N	55	183	1	1	8	41
							61	9									
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	214	1	5321	3	N	54	1	8			94
							59	9									
02	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	61	1	5025	3	N	54	2	8			146
							59	9									
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	294	1	4760	3	N	27					173
							30	9									
04	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	272	1	4622	3	N	4	1	8			176
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4717	-0-		-173	-0-	333	1	4230	3	N	140	183	1			58
								154	9									
12	4743	X	3854	-0-		-889	-0-	308	1	3418	3	N	116	1	8			173
								128	9									
01	5182	X	5182	-0-		-0-	-0-	406	1	4579	3	N	179	186	1	2	8	164
								197	9									
02	4553	X	4248	-0-		-305	-0-	121	1	4014	3	N	103	179	1	3	8	85
								113	9									
03	4867	X	4558	-0-		-309	-0-	561	1	3879	3	N	107					192
								118	9									
04	4890	X	3048	-0-		-1842	-0-	506	1	2466	3	N	69	173	1	1	8	87
								76	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5827	-0-		-2213	-0-	446	1	5340	3	N	37	1	8			65
								41	9									
12	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	475	1	6352	3	N	52	89	1	1	8	27
								57	9									
01	10836	X	10836	-0-		-0-	-0-	10749	3	87	9	N	79					106
02	7836	X	7836	-0-		-0-	-0-	7786	3	50	9	N	45	3	8			148
03	6882	X	4317	-0-		-2565	-0-	305	1	3989	3	N	21	2	8			167
								23	9									
*04	8849	X	8849	-0-		-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	175	1	2	8	26
								40	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2861	-0-		-1759	-0-	20	1	2832	3	N	8					184
								9	9									
12	4774	X	2675	-0-		-2099	-0-	25	1	2641	3	N	8					192
								9	9									
01	4774	X	1773	-0-		-3001	-0-	17	1	1748	3	N	7	18	5			181
								8	9									
02	4379	X	2041	-0-		-2338	-0-	27	1	2000	3	N	13	1	8			193
								14	9									
03	4495	X	2546	-0-		-1949	-0-	36	1	2495	3	N	14	169	1			38
								15	9									
*04	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	3510	3	18	9	N	16	1	8			53

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2024	-0-		-1336	-0-	64	1	1938	3	N	20					145
								22	9									
12	3472	X	1914	-0-		-1558	-0-	65	1	1828	3	N	19					164
								21	9									
01	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	75	1	3432	3	N	17	25	5			156
								19	9									
02	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	60	1	3709	3	N	31	1	8			186
								34	9									
03	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	57	1	3605	3	N	30	173	1			43
								33	9									
04	3420	X	1608	-0-		-1812	-0-	1594	3	14	9	N	13					56

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
11	5250	X	3996	-0-	-1254	-0-	162	1	3789	3	N	41					156
							45	9									
12	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	194	1	4872	3	N	77	163	1			70
							85	9									
01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	195	1	4350	3	N	71					141
							78	9									
02	4988	X	3675	-0-	-1313	-0-	229	1	3401	3	N	41	164	1			18
							45	9									
03	5270	X	3941	-0-	-1329	-0-	321	1	3579	3	N	37					55
							41	9									
04	4980	X	4432	-0-	-548	-0-	233	1	4144	3	N	50					105
							55	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	3951	-0-	-2619	-0-	1019	1	2624	3	N	280	172	1	46	8	184
							308	9									
12	6665	X	4208	-0-	-2457	-0-	1102	1	2814	3	N	265	183	1	57	8	209
							292	9									
01	5797	X	562	-0-	-5235	-0-	421	1	141	9	N	128	269	1	48	5	9
													11	8			
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					9
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					9
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					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
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	973	1	1639	3	N	164	167	1			189
							180	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	186	1	3885	3	N	218	332	1			75
							240	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	526	1	2223	3	N	182					257
							200	9									
02	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	709	1	1730	3	N	181	169	1			269
							199	9									
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	805	1	2228	3	N	187	168	1			288
							206	9									
04	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	482	1	503	3	N	58	165	1			181
							64	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
11	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	564	1	3474	3	N	63					106
							69	9									
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3720	3	N	45					151
							50	9									
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	469	1	5284	3	N	51					202
							56	9									
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	79	1	7266	3	N	67	157	1			112
							74	9									
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	79	1	6602	3	N	49					161
							54	9									
*04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	N	37	175	1			23
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	80	1	4196	3	N	6					13
							7	9									
12	4743	X	3228	-0-	-1515	-0-	60	1	3157	3	N	10					23
							11	9									
01	4557	X	2230	-0-	-2327	-0-	2227	3	3	9	N	3					26
02	4234	X	2367	-0-	-1867	-0-	3	1	2361	3	N	3					29
							3	9									
03	4433	X	2791	-0-	-1642	-0-	2785	3	6	9	N	5					34
04	4290	X	196	-0-	-4094	-0-	193	1	3	9	N	3					37

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

11	6810	X	5836	-0-	-974	-0-	5615	3	221	9	N	201	187	1			227
12	6727	X	5451	-0-	-1276	-0-	5254	3	197	9	N	179	175	1			231
01	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5482	3	194	9	N	176	190	1			217
02	6061	X	5246	-0-	-815	-0-	5044	3	202	9	N	184	180	1			221
03	6200	X	5686	-0-	-514	-0-	5455	3	231	9	N	210	359	1			72
04	5850	X	5080	-0-	-770	-0-	4909	3	171	9	N	155					227

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7975	3	23	9	N	21	171	1			28
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8400	3	32	9	N	29					57
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8354	3	35	9	N	32					89
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1	1	6199	3	N	21					110
							23	9									
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6513	3	12	9	N	11					121
*04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6610	3	6	9	N	5					126

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	269	1	4255	3	N	88					208
							97	9									
12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	262	1	4096	3	N	86	179	1			115
							95	9									
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	292	1	4553	3	N	109	185	1			39
							120	9									
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	227	1	4416	3	N	73					112
							80	9									
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	3	N	74					186
							81	9									
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5377	3	N	84	182	1			88
							92	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7130	-0-	-1990	-0-	214	1	6798	3	N	107	167	1	2	8	145
							118	9									
12	8370	X	7085	-0-	-1285	-0-	226	1	6735	3	N	113	168	1	3	8	87
							124	9									
01	8370	X	4320	-0-	-4050	-0-	143	1	4096	3	N	74					161
							81	9									
02	7366	X	1499	-0-	-5867	-0-	100	1	1353	3	N	42	177	1	3	8	23
							46	9									
03	7657	X	4224	-0-	-3433	-0-	3	1	4103	3	N	107	6	8			124
							118	9									
04	7140	X	3561	-0-	-3579	-0-	6	1	3452	3	N	94	174	1	3	8	41
							103	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	321	1	4626	3	N	37	1	8			83
							41	9									
12	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	201	1	4715	3	N	16	1	8			98
							18	9									
01	5580	X	4124	-0-	-1456	-0-	260	1	3846	3	N	16					114
							18	9									
02	4814	X	4211	-0-	-603	-0-	341	1	3841	3	N	26	5	8			135
							29	9									
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	444	1	3986	3	N	31	6	8			160
							34	9									
04	4980	X	3445	-0-	-1535	-0-	334	1	3079	3	N	29	167	1	5	8	17
							32	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4209	-0-	-801	-0-	4121	3	88	9	N	80	172	1	4	8	47
12	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	4114	3	90	9	N	82	5	8			124
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4325	3	86	9	N	78	174	1			28
02	4408	X	3991	-0-	-417	-0-	3905	3	86	9	N	78	14	8			92
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4160	3	91	9	N	83	11	8			164
04	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	4054	3	79	9	N	72	176	1	8	8	52

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11864	-0-	-556	-0-	11811	3	53	9	N	48					107
12	12214	X	11709	-0-	-505	-0-	11675	3	34	9	N	31					138
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12465	3	57	9	N	52					190
02	11455	X	9923	-0-	-1532	-0-	36	1	9853	3	N	31	184	1			37
							34	9									
03	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	10861	3	36	9	N	33					70
04	12120	X	9532	-0-	-2588	-0-	9500	3	32	9	N	29					99

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	8137	-0-	-7313	-0-	398	1	7593	3	N	133	178	1			77
							146	9									
12	15965	X	7238	-0-	-8727	-0-	435	1	6674	3	N	117	1	8			193
							129	9									
01	14012	X	5988	-0-	-8024	-0-	600	1	5272	3	N	105	177	1	1	8	120
							116	9									
02	10875	X	10172	-0-	-703	-0-	588	1	9429	3	N	141	178	1	1	8	82
							155	9									
03	10478	X	8503	-0-	-1975	-0-	524	1	7874	3	N	95					177
							105	9									
04	8130	X	5777	-0-	-2353	-0-	739	1	4918	3	N	109	177	1	1	8	108
							120	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
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	266	1	5199	3	N	23	2	8			167
							25	9									
12	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	245	1	4764	3	N	28	182	1	1	8	12
							31	9									
01	5518	X	4873	-0-	-645	-0-	322	1	4520	3	N	28					40
							31	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	239	1	5156	3	N	40	8	8			72
							44	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	176	1	5851	3	N	32	5	8			99
							35	9									
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	266	1	4646	3	N	26	3	8			122
							29	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	3	N	164	187	1			219
							180	9									
12	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	93	1	3262	3	N	134	179	1			174
							147	9									
01	3627	X	2262	-0-	-1365	-0-	247	1	1940	3	N	68	181	1			61
							75	9									
02	3393	X	2952	-0-	-441	-0-	426	1	2358	3	N	153					214
							168	9									
03	3627	X	2252	-0-	-1375	-0-	611	1	1523	3	N	107	181	1			140
							118	9									
04	3450	X	2909	-0-	-541	-0-	600	1	2137	3	N	156	173	1			123
							172	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	478	1	1063	3	N	86					125
							95	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	9	N	67					192
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	476	1	669	3	N	79	159	1			112
							87	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	326	1	402	3	N	65					177
							72	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	508	1	311	3	N	91					268
							100	9									
*04	3000	N	3085	-0-	85	85	870	1	2061	3	N	140	332	1			76
							154	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	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

11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

11	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	13252	3	86	9	N	78	178	1			46
12	13919	X	13620	-0-	-299	-0-	13485	3	135	9	N	123					169
01	13919	X	13379	-0-	-540	-0-	13235	3	144	9	N	131	181	1			119
02	12905	X	11721	-0-	-1184	-0-	11612	3	109	9	N	99	182	1			36
03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12474	3	129	9	N	117					153
04	13350	X	9404	-0-	-3946	-0-	9361	3	43	9	N	39					192

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

11	16260	X	9468	-0-	-6792	-0-	9	1	9447	3	N	11					209
							12	9									
12	16802	X	558	-0-	-16244	-0-	557	3	1	9	N	1	174	1			36
01	16802	X	785	-0-	-16017	-0-	227	1	525	3	N	30					66
							33	9									
02	13543	X	3265	-0-	-10278	-0-	3265	3			N	-0-					66
03	14043	X	4637	-0-	-9406	-0-	4633	3	4	9	N	4					70
04	9480	X	4936	-0-	-4544	-0-	4922	3	14	9	N	13					83

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	1	40	9	N	36					156
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	1	25	9	N	23					179
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	899	1	21	9	N	19					198
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	814	1	9	9	N	8	181	1			25
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	846	1	4	9	N	4					29
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	822	1	19	9	N	17					46

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

11	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	9466	3	48	9	N	44					79
12	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8539	3	33	9	N	30					109
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9355	3	43	9	N	39					148
02	9628	X	8588	-0-	-1040	-0-	8544	3	44	9	N	40	176	1			12
03	10168	X	9032	-0-	-1136	-0-	8988	3	44	9	N	40					52
04	9510	X	8804	-0-	-706	-0-	8771	3	33	9	N	30					82

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
11	11250	X	10026	-0-	-1224	-0-	9957	3	69	9	N	63	185	1			30
12	11625	X	10130	-0-	-1495	-0-	10062	3	68	9	N	62					92
01	11098	X	9445	-0-	-1653	-0-	9389	3	56	9	N	51					143
02	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8974	3	63	9	N	57	183	1			17
03	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9232	3	58	9	N	53					70
04	10020	X	7110	-0-	-2910	-0-	7043	3	67	9	N	61					131

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3040	-0-	-2090	-0-	392	1	2606	3	N	38	177	1			73
							42	9									
12	5301	X	1136	-0-	-4165	-0-	574	1	548	3	N	13					86
							14	9									
01	5487	X	430	-0-	-5057	-0-	242	1	188	3	N	-0-					86
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					86
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-	86	1			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9835	-0-	-725	-0-	9809	3	26	9	N	24	162	1			47
12	11470	X	9700	-0-	-1770	-0-	9657	3	43	9	N	39					86
01	11470	X	8814	-0-	-2656	-0-	8801	3	13	9	N	12					98
02	10730	X	9940	-0-	-790	-0-	9898	3	42	9	N	38	2	8			134
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11291	3	79	9	N	72	175	1	2	8	29
*04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10900	3	39	9	N	35	1	8			63

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3443	-0-	-937	-0-	1200	1	2173	3	N	64	172	1	2	8	39
							70	9									
12	4929	X	3229	-0-	-1700	-0-	619	1	2523	3	N	79	2	8			116
							87	9									
01	4929	X	2658	-0-	-2271	-0-	2595	3	63	9	N	57					173
02	4611	X	2407	-0-	-2204	-0-	2364	3	43	9	N	39	168	1	7	8	37
03	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	3342	3	63	9	N	57	6	8			88
04	3450	X	2602	-0-	-848	-0-	2583	3	19	9	N	17	4	8			101

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6253	3	35	9	N	32	1	8			113
12	6169	X	4994	-0-	-1175	-0-	4970	3	24	9	N	22	130	1	1	8	4
01	5921	X	2063	-0-	-3858	-0-	2055	3	8	9	N	7					11
02	5771	X	2064	-0-	-3707	-0-	5	1	2055	3	N	4					15
							4	9									
03	6169	X	2570	-0-	-3599	-0-	89	1	2463	3	N	16					31
							18	9									
04	5970	X	2752	-0-	-3218	-0-	90	1	2616	3	N	42	1	8			72
							46	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	5777	3	52	9	N	47					149
12	6355	X	5531	-0-	-824	-0-	5483	3	48	9	N	44	83	1			110
01	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5651	3	56	9	N	51					161
02	5945	X	5320	-0-	-625	-0-	5275	3	45	9	N	41	172	1	1	8	29
03	6355	X	5766	-0-	-589	-0-	5720	3	46	9	N	42	1	8			70
04	5820	X	5269	-0-	-551	-0-	5227	3	42	9	N	38	1	8			107

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	406	1	213	3	N	187					252
							206	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	825	1	252	9	N	229	364	1			117
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	698	1	143	3	N	204	181	1			140
							224	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	659	1	240	3	N	171	182	1			129
							188	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	469	3	N	193	180	1			142
							212	9									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	681	1	189	9	N	172	174	1			140

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	2878	-0-	-6692	-0-	437	1	2240	3	N	183					268
							201	9									
12	9889	X	1056	-0-	-8833	-0-	843	1	213	9	N	194	365	1			97
01	8959	X	1861	-0-	-7098	-0-	740	1	869	3	N	229	180	1			146
							252	9									
02	6989	X	1863	-0-	-5126	-0-	741	1	772	3	N	318	352	1			112
							350	9									
03	4061	X	1724	-0-	-2337	-0-	639	1	841	3	N	222	182	1			152
							244	9									
04	2880	X	1071	-0-	-1809	-0-	796	1	275	9	N	250	338	1			64

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9061	-0-	-1949	-0-	9054	3	7	9	N	6	1	8			125
12	11067	X	9519	-0-	-1548	-0-	9511	3	8	9	N	7	1	8			131
01	11067	X	9559	-0-	-1508	-0-	9534	3	25	9	N	23					154
02	9309	X	8291	-0-	-1018	-0-	8287	3	4	9	N	4	4	8			154
03	9951	X	7849	-0-	-2102	-0-	7845	3	4	9	N	4	4	8			154
04	9240	X	7407	-0-	-1833	-0-	7392	3	15	9	N	14	4	8			164

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	217	-0-	-863	-0-	137	1	80	9	N	73	172	1			70
12	775	N	279	-0-	-496	-0-	227	1	52	9	N	47					117
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	67	1	58	9	N	53					170
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	88	1	36	9	N	33	183	1			20
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12964	3	224	9	N	204					242
12	13423	X	13272	-0-	-151	-0-	13046	3	226	9	N	205	178	1			269
01	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13273	3	254	9	N	231	179	1			321
02	12760	X	12690	-0-	-70	-0-	12451	3	239	9	N	217	361	1			177
03	13640	X	13410	-0-	-230	-0-	13158	3	252	9	N	229	183	1			223
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	122	1	11192	3	N	231	182	1			272
							254	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6035	-0-	-175	-0-	313	1	5444	3	N	253	172	1			164
							278	9									
12	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	317	1	5616	3	N	214	179	1			199
							235	9									
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	294	1	7896	3	N	218	182	1			235
							240	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	292	1	5368	3	N	186	361	1			60
							205	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	307	1	6698	3	N	192	181	1			71
							211	9									
*04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	313	1	6553	3	N	187	158	1			100
							206	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3522	-0-	-1428	-0-	3457	3	65	9	N	59	175	1			29
12	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	19	1	4041	3	N	60					89
							66	9									
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	551	1	4277	3	N	71					160
							78	9									
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	3	N	58	181	1			37
							64	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	539	1	3558	3	N	49					86
							54	9									
04	4740	X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
							35	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8182	-0-	-1538	-0-	8163	3	19	9	N	17					219
12	9858	X	8182	-0-	-1676	-0-	8154	3	28	9	N	25	190	1			54
01	9424	X	7292	-0-	-2132	-0-	7267	3	25	9	N	23	1	8			76
02	8700	X	3863	-0-	-4837	-0-	3857	3	6	9	N	5					81
03	8463	X	3708	-0-	-4755	-0-	3689	3	19	9	N	17					98
04	8190	X	5291	-0-	-2899	-0-	5270	3	21	9	N	19	1	8			116

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	301	1	6430	3	N	114	180	1			94
							125	9									
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	218	1	6541	3	N	104					198
							114	9									
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	203	1	6242	3	N	123	178	1			143
							135	9									
02	6409	X	5653	-0-	-756	-0-	300	1	5295	3	N	53					196
							58	9									
03	6851	X	5762	-0-	-1089	-0-	387	1	5241	3	N	122	178	1			140
							134	9									
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	403	1	4890	3	N	160	183	1			117
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	9090	-0-	-3330	-0-	6	1	9047	3	N	34	174	1			22
							37	9									
12	12896	X	10175	-0-	-2721	-0-	10157	3	18	9	N	16					38
01	12896	X	10640	-0-	-2256	-0-	10603	3	37	9	N	34					72
02	12064	X	11168	-0-	-896	-0-	11113	3	55	9	N	50					122
03	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	1	1	9100	3	N	22					144
							24	9									
04	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	7749	3	42	9	N	38					182

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6077	-0-	-1453	-0-	496	1	5366	3	N	195	173	1			163
							215	9									
12	8060	X	3317	-0-	-4743	-0-	519	1	2656	3	N	129	174	1			118
							142	9									
01	8060	X	575	-0-	-7485	-0-	543	1	32	9	N	29					147
02	7540	X	5651	-0-	-1889	-0-	453	1	5018	3	N	164	179	1			132
							180	9									
03	6293	X	1739	-0-	-4554	-0-	528	1	1147	3	N	58					190
							64	9									
04	6090	X	3604	-0-	-2486	-0-	497	1	2994	3	N	103	179	1			114
							113	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9343	-0-	-1517	-0-	600	1	8678	3	N	59	185	1			31
							65	9									
12	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	593	1	8837	3	N	59					90
							65	9									
01	10571	X	10450	-0-	-121	-0-	320	1	10060	3	N	64					154
							70	9									
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10601	3	91	9	N	83	186	1			51
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11249	3	94	9	N	85					136
*04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10686	3	64	9	N	58	43	1			151

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5071	-0-	-539	-0-	337	1	4327	3	N	370	188	1			260
							407	9									
12	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	355	1	4801	3	N	459	544	1			175
							505	9									
01	5797	X	5247	-0-	-550	-0-	354	1	4515	3	N	344	184	1	1	8	334
							378	9									
02	5423	X	4388	-0-	-1035	-0-	76	1	3997	3	N	286	538	1	1	8	81
							315	9									
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	488	1	4388	3	N	383	374	1			90
							421	9									
*04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	488	1	4687	3	N	420	345	1	1	8	164
							462	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9903	3	26	9	N	24					51
12	11098	X	9887	-0-	-1211	-0-	9868	3	19	9	N	17					68
01	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8935	3	20	9	N	18					86
02	9773	X	8371	-0-	-1402	-0-	8339	3	32	9	N	29					115
03	10447	X	8726	-0-	-1721	-0-	8694	3	32	9	N	29					144
04	9930	X	8077	-0-	-1853	-0-	8059	3	18	9	N	16					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9774	-0-	-1296	-0-	9765	3	9	9	N	8					55
12	10974	X	9821	-0-	-1153	-0-	9769	3	52	9	N	47					102
01	10819	X	9545	-0-	-1274	-0-	9509	3	36	9	N	33					135
02	10121	X	8678	-0-	-1443	-0-	8638	3	40	9	N	36					171
03	10540	X	9027	-0-	-1513	-0-	8994	3	33	9	N	30	178	1			23
04	9780	X	8643	-0-	-1137	-0-	8613	3	30	9	N	27					50

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	1	7	9	N	6					54
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	472	1	2252	3	N	11					65
							12	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	324	1	2466	3	N	20					85
							22	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	543	1	434	3	N	24					109
							26	9									
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	539	1	13	9	N	12					121
04	1170	N	529	-0-	-641	-0-	523	1	6	9	N	5					126

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	838	1	37	9	N	34	1	8			120
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	899	1	50	9	N	45	133	1	1	8	31
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	1	35	9	N	32					63
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	839	1	40	9	N	36	2	8			97
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	1	13	9	N	12	2	8			107
*04	3000	N	3928	-0-	928	928	800	1	3043	3	N	77	4	8			180
							85	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8234	-0-	-496	-0-	8153	3	81	9	N	74					157
12	9021	X	8300	-0-	-721	-0-	8201	3	99	9	N	90	187	1			60
01	8990	X	8085	-0-	-905	-0-	7962	3	123	9	N	112					172
02	8410	X	7595	-0-	-815	-0-	7506	3	89	9	N	81	182	1	1	8	70
03	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	8012	3	120	9	N	109	1	8			178
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	7607	3	85	9	N	77	173	1	1	8	81

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
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	410	1	4006	3	N	96					148
							106	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	456	1	4099	3	N	100	178	1			70
							110	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	442	1	4547	3	N	81					151
							89	9									
02	4379	X	4190	-0-	-189	-0-	423	1	3677	3	N	82					233
							90	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	445	1	4488	3	N	49	182	1			100
							54	9									
04	4920	X	4412	-0-	-508	-0-	402	1	3955	3	N	50					150
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	356	1	2613	3	N	73	179	1			82
							80	9									
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	376	1	2303	3	N	71					153
							78	9									
01	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	392	1	2129	3	N	55					208
							61	9									
02	3016	X	2045	-0-	-971	-0-	360	1	1624	3	N	55	181	1			82
							61	9									
03	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	392	1	1927	3	N	52					134
							57	9									
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	395	1	2387	3	N	51	161	1			24
							56	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

11	7890	X	7011	-0-	-879	-0-	6928	3	83	9	N	75	176	1			25
12	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7125	3	87	9	N	79					104
01	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	7218	3	86	9	N	78	171	1			11
02	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	6727	3	72	9	N	65					76
03	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	7245	3	80	9	N	73	59	1			90
04	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	6907	3	76	9	N	69					159

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	588	1	4674	3	N	72	169	1			115
							79	9									
12	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	577	1	4293	3	N	96	167	1			44
							106	9									
01	5704	X	2703	-0-	-3001	-0-	375	1	2255	3	N	66					110
							73	9									
02	5336	X	4212	-0-	-1124	-0-	286	1	3830	3	N	87					197
							96	9									
03	5642	X	3994	-0-	-1648	-0-	380	1	3502	3	N	102	168	1			131
							112	9									
04	5340	X	297	-0-	-5043	-0-	211	1	86	9	N	78	163	1			46

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

11	14580	X	13272	-0-	-1308	-0-	89	1	13092	3	N	83	173	1			77
							91	9									
12	15407	X	12274	-0-	-3133	-0-	158	1	12044	3	N	65					142
							72	9									
01	15407	X	13259	-0-	-2148	-0-	172	1	13019	3	N	62					204
							68	9									
02	14413	X	11987	-0-	-2426	-0-	134	1	11722	3	N	119	179	1			144
							131	9									
03	15035	X	13228	-0-	-1807	-0-	232	1	12909	3	N	79	179	1			44
							87	9									
04	13260	X	12874	-0-	-386	-0-	222	1	12569	3	N	75					119
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	1435	-0-	-6095	-0-	325	1	1090	3	N	18	168	1			60
							20	9									
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	350	1	6346	3	N	69					129
							76	9									
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	416	1	6357	3	N	66	153	1			42
							73	9									
02	5191	X	1823	-0-	-3368	-0-	449	1	1351	3	N	21					63
							23	9									
03	6758	X	2325	-0-	-4433	-0-	369	1	1935	3	N	19					82
							21	9									
04	6630	X	4	-0-	-6626	-0-	4	3			N	-0-					82

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6288	3	171	9	N	155	182	1			122
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	10	1	6788	3	N	131	181	1			72
							144	9									
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	348	1	6546	3	N	151	182	1			41
							166	9									
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	313	1	6455	3	N	119					160
							131	9									
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	338	1	6848	3	N	123	183	1			100
							135	9									
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	302	1	7085	3	N	108					208
							119	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3611	-0-	-859	-0-	122	1	3480	3	N	8					38
							9	9									
12	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3437	3	14	9	N	13					51
01	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	91	1	3691	3	N	21					72
							23	9									
02	4118	X	3165	-0-	-953	-0-	283	1	2868	3	N	13					85
							14	9									
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	620	1	3104	3	N	16	95	1			6
							18	9									
04	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	600	1	2701	3	N	7					13
							8	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11849	-0-	-631	-0-	11788	3	61	9	N	55					111
12	12741	X	12050	-0-	-691	-0-	11986	3	64	9	N	58					169
01	12493	X	11769	-0-	-724	-0-	11693	3	76	9	N	69	181	1			57
02	11542	X	10757	-0-	-785	-0-	10701	3	56	9	N	51					108
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11297	3	64	9	N	58					166
04	11850	X	10842	-0-	-1008	-0-	10796	3	46	9	N	42	173	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2249	-0-		-361	-0-	559	1	1676	3	N	13					97
								14	9									
12	3100	X	2335	-0-		-765	-0-	417	1	1882	3	N	33					130
								36	9									
01	3100	X	2642	-0-		-458	-0-	216	1	2390	3	N	33					163
								36	9									
02	2900	X	1929	-0-		-971	-0-	199	1	1718	3	N	11					174
								12	9									
03	2945	X	2161	-0-		-784	-0-	692	1	1451	3	N	16					190
								18	9									
04	2550	X	1979	-0-		-571	-0-	799	1	1169	3	N	10					200
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6895	-0-		-755	-0-	6881	3	14	9	N	13					52
12	7719	X	7101	-0-		-618	-0-	7086	3	15	9	N	14					66
01	7719	X	7405	-0-		-314	-0-	7377	3	28	9	N	25					91
02	6931	X	6694	-0-		-237	-0-	6681	3	13	9	N	12					103
03	7316	X	7116	-0-		-200	-0-	7108	3	8	9	N	7					110
04	7170	X	6454	-0-		-716	-0-	6451	3	3	9	N	3					113

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7617	X	7617	-0-		-0-	-0-	345	1	7132	3	N	127	5	8			180
								140	9									
12	7099	X	6695	-0-		-404	-0-	71	1	6506	3	N	107	188	1	6	8	93
								118	9									
01	7271	X	7271	-0-		-0-	-0-	94	1	7059	3	N	107	176	1			24
								118	9									
02	7366	X	6207	-0-		-1159	-0-	255	1	5829	3	N	112	18	8			118
								123	9									
03	7874	X	7100	-0-		-774	-0-	368	1	6600	3	N	120	178	1	16	8	44
								132	9									
04	7620	X	5551	-0-		-2069	-0-	367	1	5089	3	N	86	9	8			121
								95	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11783	-0-		-997	-0-	11705	3	78	9	N	71					97
12	13206	X	11539	-0-		-1667	-0-	24	1	11272	3	N	221	187	1			131
								243	9									
01	12648	X	11687	-0-		-961	-0-	11524	3	163	9	N	148	189	1			90
02	11832	X	10399	-0-		-1433	-0-	10298	3	101	9	N	92					182
03	12462	X	11321	-0-		-1141	-0-	11204	3	117	9	N	106	171	1			117
04	11790	X	10695	-0-		-1095	-0-	10576	3	119	9	N	108	182	1			43

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9303	-0-		-147	-0-	9257	3	46	9	N	42					142
12	9780	X	9780	-0-		-0-	-0-	9737	3	43	9	N	39					181
01	9610	X	9517	-0-		-93	-0-	9477	3	40	9	N	36	175	1			42
02	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	9510	3	37	9	N	34					76
03	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-	9809	3	41	9	N	37					113
*04	11265	X	11265	-0-		-0-	-0-	11240	3	25	9	N	23					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					17
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					17
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					17
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221 22	1 9	7274	3	N	20					203
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	335 22	1 9	7428	3	N	20	178	1			45
01	7626	X	6037	-0-	-1589	-0-	165 18	1 9	5854	3	N	16					61
02	7134	X	6290	-0-	-844	-0-	156 22	1 9	6112	3	N	20					81
03	7626	X	7192	-0-	-434	-0-	417 22	1 9	6753	3	N	20					101
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	417 18	1 9	6344	3	N	16					117

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	6797	3	107	9	N	97					256
12	9331	X	8498	-0-	-833	-0-	8308	3	190	9	N	173	374	1	1	8	54
01	8866	X	8194	-0-	-672	-0-	8004	3	190	9	N	173					227
02	8033	X	7676	-0-	-357	-0-	7489	3	187	9	N	170	365	1	2	8	30
03	8587	X	8230	-0-	-357	-0-	8068	3	162	9	N	147	1	8			176
04	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7662	3	158	9	N	144	174	1	1	8	145

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6244	-0-	-1046	-0-	126 135	1 9	5983	3	N	123	181	1			80
12	8246	X	6482	-0-	-1764	-0-	131 135	1 9	6216	3	N	123					203
01	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	140 132	1 9	5760	3	N	120	182	1			141
02	7714	X	5623	-0-	-2091	-0-	126 127	1 9	5370	3	N	115	184	1			72
03	7626	X	6250	-0-	-1376	-0-	137 112	1 9	6001	3	N	102					174
04	6270	X	6268	-0-	-2	-0-	123 97	1 9	6048	3	N	88	171	1			91

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
11	8850	X	7044	-0-	-1806	-0-	141 167	1 9	6736	3	N	152	186	1			205
12	9145	X	7152	-0-	-1993	-0-	158 163	1 9	6831	3	N	148	184	1			169
01	9083	X	7365	-0-	-1718	-0-	147 205	1 9	7013	3	N	186	191	1	1	8	163
02	7743	X	5731	-0-	-2012	-0-	147 83	1 9	5501	3	N	75	183	1			55
03	7409	X	5905	-0-	-1504	-0-	141 90	1 9	5674	3	N	82					137
04	7140	X	5695	-0-	-1445	-0-	133 86	1 9	5476	3	N	78	168	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	268	1	6296	3	N	62					75
							68	9									
12	7068	X	6613	-0-	-455	-0-	332	1	6173	3	N	98	157	1			16
							108	9									
01	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	324	1	6238	3	N	58					74
							64	9									
02	6612	X	6080	-0-	-532	-0-	298	1	5725	3	N	52					126
							57	9									
03	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	337	1	6049	3	N	52					178
							57	9									
04	6630	X	5985	-0-	-645	-0-	329	1	5602	3	N	49	175	1			52
							54	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
11	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	242	1	3455	3	N	180	173	1			183
							198	9									
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	264	1	4315	3	N	159	173	1			169
							175	9									
01	5208	X	3917	-0-	-1291	-0-	264	1	3486	3	N	152	181	1	1	8	139
							167	9									
02	4872	X	2235	-0-	-2637	-0-	69	1	2053	3	N	103	184	1	1	8	57
							113	9									
03	5208	X	2620	-0-	-2588	-0-	390	1	2087	3	N	130					187
							143	9									
04	4590	X	3079	-0-	-1511	-0-	382	1	2535	3	N	147	170	1	1	8	163
							162	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
11	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2817	3	44	9	N	40					173
12	4216	X	595	-0-	-3621	-0-	174	1	381	3	N	36	181	1			28
							40	9									
01	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	620	1	2178	3	N	44					72
							48	9									
02	3103	X	627	-0-	-2476	-0-	580	1	47	9	N	43					115
03	2976	X	833	-0-	-2143	-0-	606	1	203	3	N	22					137
							24	9									
04	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	600	1	453	3	N	34					171
							37	9									

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
11	8790	X	8583	-0-	-207	-0-	8537	3	46	9	N	42					106
12	9083	X	8942	-0-	-141	-0-	8891	3	51	9	N	46					152
01	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	8678	3	48	9	N	44	182	1			14
02	8323	X	8118	-0-	-205	-0-	8073	3	45	9	N	41					55
03	8928	X	8685	-0-	-243	-0-	8644	3	41	9	N	37					92
04	8640	X	8137	-0-	-503	-0-	8098	3	39	9	N	35					127

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
11	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	9034	3	51	9	N	46	178	1			120
12	9889	X	9495	-0-	-394	-0-	9436	3	59	9	N	54					174
01	9827	X	9653	-0-	-174	-0-	9595	3	58	9	N	53	180	1			47
02	8961	X	8479	-0-	-482	-0-	8426	3	53	9	N	48					95
03	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	8892	3	53	9	N	48					143
04	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8441	3	41	9	N	37					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3018	-0-	-1452	-0-	284	1	2624	3	N	100					206
							110	9									
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	311	1	4702	3	N	119	174	1			151
							131	9									
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	3	N	102	166	1			87
							112	9									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	104	1	4565	3	N	40					127
							44	9									
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	312	1	4450	3	N	121	176	1			72
							133	9									
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	781	1	4305	3	N	79					151
							87	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	1	17	9	N	15					52
12	1209	N	308	-0-	-901	-0-	305	1	3	9	N	3					55
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	154	1	146	3	N	9					64
							10	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					64
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	94	1	8152	3	N	46	172	1			64
							51	9									
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8449	3	112	9	N	102					166
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7774	3	52	9	N	47					213
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7014	3	39	9	N	35	177	1			71
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7246	3	45	9	N	41					112
*04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					151

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

11	7020	X	6555	-0-	-465	-0-	6398	3	157	9	N	143	177	1			153
12	7161	X	6678	-0-	-483	-0-	6631	3	47	9	N	43					196
01	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	6495	3	96	9	N	87	186	1	1	8	96
02	6525	X	6183	-0-	-342	-0-	6092	3	91	9	N	83	1	8			178
03	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6287	3	78	9	N	71	185	1			64
04	6570	X	6010	-0-	-560	-0-	5930	3	80	9	N	73					137

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	52	1	8351	3	N	12					75
							13	9									
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8839	3	68	9	N	62					137
01	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	7788	3	32	9	N	29					166
02	8004	X	7180	-0-	-824	-0-	7158	3	22	9	N	20					186
03	8556	X	7325	-0-	-1231	-0-	7314	3	11	9	N	10					196
04	8280	X	4542	-0-	-3738	-0-	4	1	4538	3	N	-0-					196

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

11	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	13460	3	109	9	N	99	176	1			142
12	15469	X	14026	-0-	-1443	-0-	13913	3	113	9	N	103	173	1			72
01	15159	X	13606	-0-	-1553	-0-	13501	3	105	9	N	95					167
02	13166	X	12369	-0-	-797	-0-	12280	3	89	9	N	81	159	1			89
03	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12277	3	100	9	N	91					180
04	13560	X	11814	-0-	-1746	-0-	11725	3	89	9	N	81	177	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7213	3	171	9	N	155	168	1			39
12	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7135	3	168	9	N	153	176	1			16
01	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7195	3	183	9	N	166					182
02	7192	X	6863	-0-	-329	-0-	6692	3	171	9	N	155	171	1			166
03	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	7237	3	176	9	N	160	175	1			151
04	7380	X	7250	-0-	-130	-0-	7092	3	158	9	N	144	173	1			122

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	78	1	7685	3	N	218	176	1			247
							240	9									
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	93	1	7936	3	N	177	164	1			260
							195	9									
01	8122	X	8107	-0-	-15	-0-	90	1	7766	3	N	228	329	1			159
							251	9									
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	66	1	7949	3	N	216	335	1			40
							238	9									
03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11106	3	238	9	N	216	174	1			82
*04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10227	3	211	9	N	192	170	1			104

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

11	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	6652	3	77	9	N	70					149
12	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6399	3	79	9	N	72	174	1			47
01	7626	X	6684	-0-	-942	-0-	6594	3	90	9	N	82	1	8			128
02	7047	X	6206	-0-	-841	-0-	6110	3	96	9	N	87	171	1	1	8	43
03	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	6797	3	77	9	N	70					113
04	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6509	3	87	9	N	79					192

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

11	12150	X	11772	-0-	-378	-0-	11529	3	243	9	N	221	185	1			232
12	12555	X	11587	-0-	-968	-0-	11380	3	207	9	N	188	181	1			239
01	12555	X	11785	-0-	-770	-0-	11517	3	268	9	N	244	176	1	1	8	306
02	11658	X	10965	-0-	-693	-0-	10750	3	215	9	N	195	362	1	1	8	138
03	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	11308	3	206	9	N	187	174	1			151
04	11760	X	10962	-0-	-798	-0-	10768	3	194	9	N	176					327

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	248	1	8288	3	N	45					120
							50	9									
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	5	1	7033	3	N	37					157
							41	9									
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7703	3	45	9	N	41	172	1			26
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6888	3	53	9	N	48					74
03	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	7060	3	28	9	N	25					99
*04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7195	3	31	9	N	28					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	6458	-0-	-2872	-0-	246	1	6181	3	N	28					79
							31	9									
12	9455	X	6115	-0-	-3340	-0-	281	1	5778	3	N	51					130
							56	9									
01	9455	X	6590	-0-	-2865	-0-	244	1	6291	3	N	50					180
							55	9									
02	8845	X	7197	-0-	-1648	-0-	7171	3	26	9	N	24	169	1			35
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7769	3	35	9	N	32					67
*04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7412	3	44	9	N	40					107

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	340	1	7713	3	N	85					177
							94	9									
12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	3	1	10002	3	N	92	165	1			104
							101	9									
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10308	3	99	9	N	90					194
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9288	3	76	9	N	69	172	1			91
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10378	3	86	9	N	78					169
*04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10068	3	65	9	N	59	175	1			53

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	15550	-0-	-740	-0-	15441	3	109	9	N	99					199
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18326	3	95	9	N	86	175	1			110
01	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17832	3	107	9	N	97					207
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15972	3	100	9	N	91	175	1			123
03	18414	X	16915	-0-	-1499	-0-	16831	3	84	9	N	76	175	1			24
04	17820	X	16290	-0-	-1530	-0-	16207	3	83	9	N	75					99

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11998	3	42	9	N	38	4	8			106
12	12152	X	11330	-0-	-822	-0-	11288	3	42	9	N	38	32	1	4	8	108
01	12369	X	7885	-0-	-4484	-0-	7857	3	28	9	N	25					133
02	11629	X	6885	-0-	-4744	-0-	6851	3	34	9	N	31	10	8			154
03	12431	X	9150	-0-	-3281	-0-	9106	3	44	9	N	40	11	8			183
04	12030	X	5811	-0-	-6219	-0-	5786	3	25	9	N	23	5	8			201

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11269	3	85	9	N	77	3	8			124
12	12183	X	11644	-0-	-539	-0-	11567	3	77	9	N	70	3	8			191
01	12183	X	10062	-0-	-2121	-0-	10041	3	21	9	N	19					210
02	11397	X	10479	-0-	-918	-0-	10445	3	34	9	N	31	172	1	8	8	61
03	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	11280	3	74	9	N	67	6	8			122
04	11340	X	10418	-0-	-922	-0-	10346	3	72	9	N	65	4	8			183

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	5964	3	160	9	N	145	358	1			65
12	6944	X	6166	-0-	-778	-0-	5991	3	175	9	N	159	179	1			45
01	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6247	3	167	9	N	152					197
02	6264	X	5977	-0-	-287	-0-	5811	3	166	9	N	151	182	1			166
03	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	5979	3	216	9	N	196	182	1			180
04	6210	X	5344	-0-	-866	-0-	5232	3	112	9	N	102					282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4642	3	68	9	N	62	185	1			39
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5054	3	73	9	N	66					105
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4990	3	79	9	N	72					177
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3718	3	67	9	N	61	179	1			59
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3672	3	55	9	N	50					109
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4971	3	73	9	N	66					175

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

11	7350	X	5755	-0-	-1595	-0-	148	1	5394	3	N	194	188	1			181
							213	9									
12	7595	X	5472	-0-	-2123	-0-	166	1	5141	3	N	150	180	1			151
							165	9									
01	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	217	1	4678	3	N	195					346
							215	9									
02	5800	X	3936	-0-	-1864	-0-	141	1	3719	3	N	69	185	1			230
							76	9									
03	5952	X	4288	-0-	-1664	-0-	11	1	4128	3	N	135					365
							149	9									
04	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5321	3	237	9	N	215	337	1			243

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

11	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13604	3	48	9	N	44	57	1			42
12	15097	X	14096	-0-	-1001	-0-	14039	3	57	9	N	52					94
01	14508	X	9602	-0-	-4906	-0-	9560	3	42	9	N	38					132
02	13572	X	12221	-0-	-1351	-0-	12174	3	47	9	N	43	69	1			106
03	14353	X	14155	-0-	-198	-0-	14112	3	43	9	N	39	133	1			12
04	13650	X	11588	-0-	-2062	-0-	11549	3	39	9	N	35					47

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

11	16560	X	14927	-0-	-1633	-0-	14806	3	121	9	N	110	188	1			46
12	17112	X	15001	-0-	-2111	-0-	14869	3	132	9	N	120					166
01	16895	X	14903	-0-	-1992	-0-	14775	3	128	9	N	116	191	1			91
02	14819	X	13321	-0-	-1498	-0-	13210	3	111	9	N	101	1	8			191
03	15500	X	13836	-0-	-1664	-0-	13727	3	109	9	N	99	190	1			100
04	14940	X	13508	-0-	-1432	-0-	13413	3	95	9	N	86	1	8			185

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

11	9780	X	6781	-0-	-2999	-0-	6697	3	84	9	N	76	179	1			75
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11170	3	186	9	N	169	180	1			64
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11119	3	127	9	N	115					179
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10262	3	108	9	N	98	182	1			95
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11439	3	171	9	N	155	182	1			68
*04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11765	3	100	9	N	91					159

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

11	6990	X	6697	-0-	-293	-0-	6666	3	31	9	N	28					64
12	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7166	3	39	9	N	35					99
01	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6674	3	31	9	N	28					127
02	6728	X	6456	-0-	-272	-0-	6421	3	35	9	N	32					159
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6794	3	29	9	N	26					185
*04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7009	3	31	9	N	28	177	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7346	3	111	9	N	101					178
12	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7415	3	102	9	N	93	174	1			97
01	8153	X	7464	-0-	-689	-0-	7376	3	88	9	N	80					177
02	7453	X	6676	-0-	-777	-0-	6590	3	86	9	N	78	168	1			87
03	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	7114	3	102	9	N	93					180
04	7470	X	6353	-0-	-1117	-0-	6287	3	66	9	N	60	173	1			67

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

11	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6812	3	52	9	N	47	188	1			103
12	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6914	3	62	9	N	56					159
01	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6804	3	57	9	N	52					211
02	7047	X	6502	-0-	-545	-0-	6462	3	40	9	N	36	180	1			67
03	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	6702	3	61	9	N	55					122
04	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6512	3	52	9	N	47					169

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

11	4620	X	3286	-0-	-1334	-0-	3190	3	96	9	N	87	1	8			140
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5616	3	122	9	N	111	175	1	1	8	75
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5372	3	129	9	N	117					192
02	4814	X	295	-0-	-4519	-0-	254	3	41	9	N	37	174	1	2	8	53
03	5735	X	869	-0-	-4866	-0-	145	1	633	3	N	83	3	8			133
							91	9									
04	5550	X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553	3	N	122	173	1	2	8	80
							134	9									

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

11	3000	N	6337	-0-	3337	3337	6284	3	53	9	N	48	1	8			163
12	3100	N	6896	-0-	3796	7133	6833	3	63	9	N	57	169	1	2	8	49
01	14892	X	7759	-0-	-7133	-0-	7676	3	83	9	N	75					124
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5963	3	45	9	N	41	2	8			163
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5227	3	28	9	N	25	2	8			186
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	3	45	9	N	41	182	1	1	8	44

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	108	1	5314	3	N	49	181	1			29
							54	9									
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114	1	5487	3	N	51	1	8			79
							56	9									
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	109	1	5130	3	N	49	2	8			126
							54	9									
02	5481	X	5017	-0-	-464	-0-	75	1	4907	3	N	32	1	8			157
							35	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	41	1	6292	3	N	45	180	1			22
							50	9									
*04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833	3	N	39	1	8			60
							43	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
11	10920	X	5160	-0-	-5760	-0-	90	1	4940	3	N	118					235
							130	9									
12	10943	X	5235	-0-	-5708	-0-	93	1	5008	3	N	122	178	1			179
							134	9									
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	93	1	4802	3	N	111	186	1			104
							122	9									
02	5220	X	4706	-0-	-514	-0-	87	1	4507	3	N	102					206
							112	9									
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	93	1	4721	3	N	113	252	1			67
							124	9									
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	87	1	3930	3	N	51					118
							56	9									

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

11	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7941	3	54	9	N	49					191
12	8463	X	7879	-0-	-584	-0-	7822	3	57	9	N	52	180	1			63
01	8401	X	7676	-0-	-725	-0-	7596	3	80	9	N	73					136
02	7743	X	7120	-0-	-623	-0-	7045	3	75	9	N	68	178	1			26
03	8277	X	7456	-0-	-821	-0-	7382	3	74	9	N	67					93
04	8010	X	7043	-0-	-967	-0-	6984	3	59	9	N	54					147

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

11	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6053	3	105	9	N	95					212
12	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6195	3	132	9	N	120	174	1			158
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6686	3	132	9	N	120	177	1			101
02	6148	X	5837	-0-	-311	-0-	5726	3	111	9	N	101					202
03	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5815	3	119	9	N	108	176	1			134
04	6510	X	5536	-0-	-974	-0-	5436	3	100	9	N	91	176	1			49

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

11	7800	X	5768	-0-	-2032	-0-	863	1	4764	3	N	128	178	1			159
							141	9									
12	8060	X	5653	-0-	-2407	-0-	899	1	4611	3	N	130	177	1			112
							143	9									
01	8029	X	5044	-0-	-2985	-0-	899	1	4011	3	N	122	182	1			52
							134	9									
02	7511	X	5243	-0-	-2268	-0-	839	1	4272	3	N	120					172
							132	9									
03	6758	X	5199	-0-	-1559	-0-	878	1	4180	3	N	128	181	1			119
							141	9									
04	5760	X	5275	-0-	-485	-0-	829	1	4299	3	N	134					253
							147	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	81 48	1 9	3464	3	N	44	180	1			14
12	4526	X	2999	-0-	-1527	-0-	1 33	1 9	2965	3	N	30					44
01	4526	X	3577	-0-	-949	-0-	3530	3	47	9	N	43					87
02	4234	X	3773	-0-	-461	-0-	3727	3	46	9	N	42					129
03	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4215	3	43	9	N	39					168
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3730	3	43	9	N	39	173	1			34

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2673	3	25	9	N	23					111
12	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	2717	3	24	9	N	22					133
01	3658	X	2266	-0-	-1392	-0-	2231	3	35	9	N	32					165
02	3364	X	2499	-0-	-865	-0-	2458	3	41	9	N	37	169	1	1	8	32
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3470	3	87	9	N	79	2	8			109
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	3	66	9	N	60	2	8			167

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4347	3	13	9	N	12					22
12	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	4940	3	18	9	N	16					38
01	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	4862	3	13	9	N	12					50
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4508	3	14	9	N	13					63
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	3	8	9	N	7					70
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	3997	3	8	9	N	7					77

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	4737	3	306	9	N	278	162	1			348
12	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	4678	3	279	9	N	254	516	1			86
01	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	4818	3	350	9	N	318	170	1			234
02	5336	X	4637	-0-	-699	-0-	4380	3	257	9	N	234	337	1			131
03	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	4816	3	309	9	N	281	170	1			242
04	5040	X	3648	-0-	-1392	-0-	12 173	1 9	3463	3	N	157	174	1			225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	6619	3	68	9	N	62					83
12	7781	X	7171	-0-	-610	-0-	7069	3	102	9	N	93					176
01	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	6959	3	91	9	N	83	180	1			79
02	7250	X	6421	-0-	-829	-0-	6315	3	106	9	N	96					175
03	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	6882	3	61	9	N	55	180	1			50
*04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7170	3	64	9	N	58					108

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

11	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	40	1	4647	3	N	87					113
							96	9									
12	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	47	1	2833	3	N	44					157
							48	9									
01	5053	X	2317	-0-	-2736	-0-	129	1	2147	3	N	37					194
							41	9									
02	4727	X	1312	-0-	-3415	-0-	105	1	1166	3	N	37	181	1			50
							41	9									
03	4991	X	2859	-0-	-2132	-0-	118	1	2706	3	N	32					82
							35	9									
04	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	114	1	3542	3	N	64					146
							70	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

11	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	355	1	4418	3	N	287	172	1			176
							316	9									
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	352	1	4475	3	N	288	335	1			129
							317	9									
01	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	317	1	4249	3	N	248	163	1			214
							273	9									
02	5481	X	4436	-0-	-1045	-0-	284	1	3886	3	N	242	326	1			130
							266	9									
03	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	348	1	3924	3	N	213	342	1			1
							234	9									
04	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	172	1			41
							233	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

11	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	67	1	3867	3	N	144	182	1			176
							158	9									
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	N	78					254
							86	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	69	1	4153	3	N	122	183	1	1	8	192
							134	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	84	1	4302	3	N	105	183	1	1	8	113
							116	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	213	1	4613	3	N	113					226
							124	9									
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	3	N	103	176	1			153
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	23 267	1 9	7574	3	N	243	178	1			111
12	8649	X	7731	-0-	-918	-0-	24 94	1 9	7613	3	N	85					196
01	8649	X	7180	-0-	-1469	-0-	24 151	1 9	7005	3	N	137	175	1	1	8	157
02	7975	X	6218	-0-	-1757	-0-	31 43	1 9	6144	3	N	39	2	8			194
03	8463	X	6224	-0-	-2239	-0-	107 134	1 9	5983	3	N	122	180	1			136
04	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	114 212	1 9	6385	3	N	193	180	1	1	8	148

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

11	6720	X	6670	-0-	-50	-0-	6626	3	44	9	N	40					275
12	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	6859	3	39	9	N	35	180	1			130
01	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	6601	3	43	9	N	39	1	8			168
02	6554	X	6192	-0-	-362	-0-	6159	3	33	9	N	30	1	8			197
03	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6711	3	41	9	N	37	173	1			61
04	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6350	3	37	9	N	34					95

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10199	3	37	9	N	34					111
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42	1	8			152
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4892	3	48	9	N	44	176	1	2	8	18
02	4814	X	4550	-0-	-264	-0-	4508	3	42	9	N	38	2	8			54
03	5146	X	3794	-0-	-1352	-0-	3757	3	37	9	N	34					88
04	4980	X	2926	-0-	-2054	-0-	2896	3	30	9	N	27	1	8			114

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

11	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	6288	3	81	9	N	74					153
12	7316	X	6087	-0-	-1229	-0-	6017	3	70	9	N	64	180	1			37
01	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6867	3	84	9	N	76	1	8			112
02	6641	X	6295	-0-	-346	-0-	6218	3	77	9	N	70	1	8			181
03	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6468	3	72	9	N	65	181	1			65
04	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5904	3	63	9	N	57	1	8			121

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

11	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	204 64	1 9	5294	3	N	58					140
12	5952	X	4761	-0-	-1191	-0-	200 36	1 9	4525	3	N	33					173
01	6262	X	5583	-0-	-679	-0-	213 29	1 9	5341	3	N	26	1	8			198
02	5858	X	5543	-0-	-315	-0-	201 44	1 9	5298	3	N	40	183	1	1	8	54
03	6262	X	5130	-0-	-1132	-0-	231 57	1 9	4842	3	N	52					106
04	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	222 55	1 9	4599	3	N	50	1	8			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	533	1	2018	3	N	77	2	8			114
							85	9									
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	427	1	2207	3	N	86	141	1	2	8	57
							95	9									
01	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	559	1	2019	3	N	68					125
							75	9									
02	2552	X	2015	-0-	-537	-0-	260	1	1698	3	N	52	4	8			173
							57	9									
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	18	1	2581	3	N	48	170	1	4	8	47
							53	9									
04	2640	X	856	-0-	-1784	-0-	197	1	583	3	N	69	2	8			114
							76	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

11	12390	X	10513	-0-	-1877	-0-	10468	3	45	9	N	41	130	1			23
12	12741	X	10814	-0-	-1927	-0-	10770	3	44	9	N	40					63
01	12121	X	10645	-0-	-1476	-0-	10595	3	50	9	N	45					108
02	11223	X	10161	-0-	-1062	-0-	10120	3	41	9	N	37	117	1			28
03	11501	X	11111	-0-	-390	-0-	11077	3	34	9	N	31					59
04	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	10252	3	35	9	N	32					91

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

11	12240	X	11104	-0-	-1136	-0-	11063	3	41	9	N	37					85
12	12648	X	7574	-0-	-5074	-0-	7549	3	25	9	N	23					108
01	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	6	1	11117	3	N	42					150
							46	9									
02	11368	X	5468	-0-	-5900	-0-	48	1	5397	3	N	21	105	1			66
							23	9									
03	11687	X	6725	-0-	-4962	-0-	6697	3	28	9	N	25	48	1			43
04	11100	X	10261	-0-	-839	-0-	10233	3	28	9	N	25					68

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2283	3	35	9	N	32					214
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2297	3	48	9	N	44	172	1			86
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2091	3	51	9	N	46					132
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2042	3	35	9	N	32					164
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	172	1			33
*04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	N	32					65

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

11	11820	X	6474	-0-	-5346	-0-	436	1	5291	3	N	679	533	1			304
							747	9									
12	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	174	1	22066	3	N	887	1080	1			111
							976	9									
01	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	21369	3	899	9	N	817	908	1			20
02	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17034	3	726	9	N	660	542	1			138
03	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	16854	3	835	9	N	759	719	1			178
*04	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16401	3	741	9	N	674	723	1			129

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

11	13200	X	11971	-0-	-1229	-0-	11833	3	138	9	N	125	178	1			144
12	13330	X	11917	-0-	-1413	-0-	11786	3	131	9	N	119	181	1			82
01	12896	X	12336	-0-	-560	-0-	12193	3	143	9	N	130	182	1			30
02	12064	X	10927	-0-	-1137	-0-	10813	3	114	9	N	104					134
03	12431	X	10755	-0-	-1676	-0-	10646	3	109	9	N	99	181	1			52
04	11970	X	10154	-0-	-1816	-0-	10077	3	77	9	N	70					122

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
11	14550	X	12939	-0-	-1611	-0-	12653	3	286	9	N	260	362	1			85
12	14818	X	13048	-0-	-1770	-0-	12763	3	285	9	N	259	179	1			165
01	14508	X	13006	-0-	-1502	-0-	12739	3	267	9	N	243	361	1			47
02	13398	X	11659	-0-	-1739	-0-	11422	3	237	9	N	215	180	1			82
03	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12296	3	255	9	N	232	181	1			133
04	12930	X	12088	-0-	-842	-0-	11858	3	230	9	N	209	179	1			163

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					148
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	3	1	9	N	1	62	1			87
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					87
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	3			N	-0-					87
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					87
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					87

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2111	3	26	9	N	24					153
12	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	1887	3	19	9	N	17	148	1	1	8	21
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	3	41	9	N	37					58
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3370	3	35	9	N	32	2	8			88
03	3100	N	3701	-0-	601	601	3670	3	31	9	N	28	2	8			114
*04	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	3358	3	31	9	N	28	1	8			141

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					54
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					54
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					54
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	1			N	-0-					54
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	1			N	-0-					54
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	1			N	-0-					54

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	396	1	85	3	N	4					156
							4	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					156
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					156
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	1					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
11	6930	X	6379	-0-	-551	-0-	398	1	5922	3	N	54	190	1			25
							59	9									
12	7161	X	1604	-0-	-5557	-0-	837	1	747	3	N	18	2	8			41
							20	9									
01	7161	X	343	-0-	-6818	-0-	337	1	6	9	N	5	3	8			43
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	1					44
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					44
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	9900	X	8453	-0-	-1447	-0-	8372	3	81	9	N	74	169	1			43
12	9858	X	9392	-0-	-466	-0-	9296	3	96	9	N	87					130
01	9858	X	8316	-0-	-1542	-0-	8207	3	109	9	N	99	162	1			67
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8178	3	86	9	N	78					145
03	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	8422	3	80	9	N	73	178	1			40
04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	8228	3	83	9	N	75					115

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
11	4740	X	3642	-0-	-1098	-0-	3620	3	22	9	N	20					143
12	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	3617	3	30	9	N	27					170
01	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	3365	3	32	9	N	29					199
02	5046	X	2989	-0-	-2057	-0-	2964	3	25	9	N	23	177	1			45
03	5394	X	3023	-0-	-2371	-0-	2994	3	29	9	N	26					71
04	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2941	3	25	9	N	23					94

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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					16
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					16
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					16
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	3			N	-0-					16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					16
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
11	3060	X	229	-0-	-2831	-0-	218	1	11	9	N	10					59
12	3162	X	1194	-0-	-1968	-0-	610	1	548	3	N	33					92
							36	9									
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	529	1	1953	3	N	52					144
							57	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	580	1	2409	3	N	106	170	1			80
							117	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	618	1	2491	3	N	50					130
							55	9									
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	599	1	1007	3	N	27					157
							30	9									

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
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	3			N	-0-					37
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					37
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					37
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					37
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					37
04	1290	N	817	-0-	-473	-0-	817	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
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7523	3	51	9	N	46					199
12	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	6955	3	34	9	N	31	160	1			70
01	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6420	3	41	9	N	37					107
02	7018	X	3580	-0-	-3438	-0-	3565	3	15	9	N	14					121
03	7502	X	4218	-0-	-3284	-0-	4204	3	14	9	N	13					134
04	7260	X	5269	-0-	-1991	-0-	5250	3	19	9	N	17					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	3950	-0-	-3340	-0-	306	1	2823	3	N	746	839	1			112
							821	9									
12	7533	X	843	-0-	-6690	-0-	366	1	477	9	N	434	343	1	1	8	202
01	8680	X	1076	-0-	-7604	-0-	311	1	765	9	N	695	682	1	3	8	212
02	8120	X	2067	-0-	-6053	-0-	351	1	1114	3	N	547	515	1	3	8	241
							602	9									
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	294	1	11366	3	N	804	875	1			170
							884	9									
*04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	286	1	7679	3	N	636	707	1	1	8	98
							700	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

11	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	865	1	763	3	N	10	160	1			16
							11	9									
12	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	881	1	579	3	N	13					29
							14	9									
01	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	362	1	14	9	N	13					42
02	1595	N	40	-0-	-1555	-0-	40	3			N	-0-					42
03	1488	N	78	-0-	-1410	-0-	78	3			N	-0-					42
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6280	3	183	9	N	166	185	1			90
12	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6230	3	213	9	N	194	182	1			102
01	7130	X	6335	-0-	-795	-0-	6114	3	221	9	N	201	182	1			121
02	6496	X	6115	-0-	-381	-0-	5897	3	218	9	N	198	182	1			137
03	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	6274	3	215	9	N	195	185	1			147
04	6450	X	6114	-0-	-336	-0-	5898	3	216	9	N	196	179	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	27	5	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

11	9990	X	8784	-0-	-1206	-0-	8739	3	45	9	N	41					71
12	10013	X	8803	-0-	-1210	-0-	8758	3	45	9	N	41					112
01	9672	X	8631	-0-	-1041	-0-	8586	3	45	9	N	41					153
02	9019	X	7803	-0-	-1216	-0-	7770	3	33	9	N	30					183
03	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8131	3	40	9	N	36	176	1			43
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7744	3	29	9	N	26					69

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

11	1080	N	485	-0-	-595	-0-	468	3	17	9	N	15					127
12	961	N	439	-0-	-522	-0-	416	3	23	9	N	21					148
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	961	3	45	9	N	41					189
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1383	3	64	9	N	58	171	1			76
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	N	62					138
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	3	40	9	N	36					174

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

11	13350	X	9455	-0-	-3895	-0-	304 386	1 9	8765	3	N	351	357	1	1	8	164
12	13361	X	9373	-0-	-3988	-0-	235 341	1 9	8797	3	N	310	339	1	2	8	133
01	12462	X	9265	-0-	-3197	-0-	234 399	1 9	8632	3	N	363	340	1	1	8	155
02	10382	X	8286	-0-	-2096	-0-	201 344	1 9	7741	3	N	313	351	1	6	8	111
03	10602	X	8367	-0-	-2235	-0-	209 360	1 9	7798	3	N	327	352	1			86
04	9450	X	7677	-0-	-1773	-0-	196 363	1 9	7118	3	N	330	171	1	4	8	241

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

11	15330	X	12426	-0-	-2904	-0-	12400	3	26	9	N	24					185
12	15841	X	11697	-0-	-4144	-0-	11641	3	56	9	N	51	177	1			59
01	15407	X	11606	-0-	-3801	-0-	11556	3	50	9	N	45					104
02	14181	X	10418	-0-	-3763	-0-	10379	3	39	9	N	35					139
03	13299	X	13145	-0-	-154	-0-	13089	3	56	9	N	51					190
04	12420	X	11244	-0-	-1176	-0-	11199	3	45	9	N	41	181	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	4448	-0-	-4342	-0-	392 275	1 9	3781	3	N	250	169	1	1	8	281
12	7378	X	4010	-0-	-3368	-0-	428 270	1 9	3312	3	N	245	346	1	1	8	179
01	6386	X	5366	-0-	-1020	-0-	422 314	1 9	4630	3	N	285	349	1	1	8	114
02	5945	X	5054	-0-	-891	-0-	445 273	1 9	4336	3	N	248	176	1	4	8	182
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	444 279	1 9	4266	3	N	254	346	1			90
04	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	443 248	1 9	3249	3	N	225	171	1	2	8	142

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8522	3	29	9	N	26					195
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9381	3	53	9	N	48	168	1			75
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9633	3	48	9	N	44					119
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7905	3	36	9	N	33					152
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	2686	3	N	3					155
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					155

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	102 101	1 9	4835	3	N	92	183	1			121
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	103 107	1 9	4757	3	N	97	176	1	1	8	41
01	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	104 102	1 9	3977	3	N	93	2	8			132
02	4872	X	2163	-0-	-2709	-0-	85 57	1 9	2021	3	N	52	2	8			182
03	5208	X	2057	-0-	-3151	-0-	52 73	1 9	1932	3	N	66	173	1			75
04	5040	X	1513	-0-	-3527	-0-	49 73	1 9	1391	3	N	66	1	8			140

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 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
11	4830	X	4495	-0-	-335	-0-	4495	3			N	-0-					21
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3962	3	21	9	N	19	19	8			21
01	5425	X	3681	-0-	-1744	-0-	3681	3			N	-0-					21
02	5075	X	3374	-0-	-1701	-0-	3374	3			N	-0-					21
03	5425	X	2619	-0-	-2806	-0-	2619	3			N	-0-					21
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	1			N	-0-					36
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	1	8	9	N	7	7	8			36
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					36
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	1			N	-0-					36
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					36
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	528	1	4	9	N	4	4	8			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
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7243	3	26	9	N	24					146
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7113	3	29	9	N	26	126	1	2	8	44
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7976	3	28	9	N	25					69
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7442	3	39	9	N	35					104
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7494	3	41	9	N	37	107	1			34
04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	6678	3	26	9	N	24	1	8			57

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	377	1	6511	3	N	189	177	1			127
							208	9									
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	899	1	5963	3	N	180	177	1			130
							198	9									
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	897	1	5865	3	N	170	179	1			121
							187	9									
02	6873	X	6719	-0-	-154	-0-	828	1	5702	3	N	172	185	1			108
							189	9									
03	7347	X	7081	-0-	-266	-0-	886	1	6000	3	N	177	177	1			108
							195	9									
04	7110	X	6506	-0-	-604	-0-	867	1	5468	3	N	155	176	1			87
							171	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	2834	-0-	-3466	-0-	428	1	2350	3	N	51	171	1	5	8	61
							56	9									
12	7192	X	2706	-0-	-4486	-0-	483	1	2166	3	N	52	7	8			106
							57	9									
01	7192	X	5919	-0-	-1273	-0-	477	1	5363	3	N	72					178
							79	9									
02	6728	X	6233	-0-	-495	-0-	446	1	5706	3	N	74	168	1	25	8	59
							81	9									
03	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	450	1	4347	3	N	62	14	8			107
							68	9									
04	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	413	1	3206	3	N	37	7	8			137
							41	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10890	3	30	9	N	27					152
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11299	3	57	9	N	52					204
01	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11689	3	121	9	N	110	178	1			136
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9935	3	55	9	N	50					186
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10151	3	46	9	N	42	168	1			60
04	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	7966	3	39	9	N	35					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	10426	-0-	-4124	-0-	10283	3	143	9	N	130	172	1			144
12	15035	X	10753	-0-	-4282	-0-	10598	3	155	9	N	141	165	1			120
01	15035	X	10371	-0-	-4664	-0-	10207	3	164	9	N	149	175	1			94
02	12151	X	7025	-0-	-5126	-0-	6952	3	73	9	N	66					160
03	11563	X	6208	-0-	-5355	-0-	6162	3	46	9	N	42	174	1			28
04	10440	X	6910	-0-	-3530	-0-	6827	3	83	9	N	75					103

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11647	3	56	9	N	51	177	1			63
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12489	3	63	9	N	57					120
01	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12428	3	61	9	N	55					175
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11892	3	66	9	N	60	183	1			52
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12971	3	78	9	N	71					123
*04	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12792	3	56	9	N	51					174

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12051	-0-	-1359	-0-	12036	3	15	9	N	14					115
12	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12156	3	51	9	N	46					161
01	13206	X	12015	-0-	-1191	-0-	11953	3	62	9	N	56	185	1			32
02	12354	X	10637	-0-	-1717	-0-	10601	3	36	9	N	33					65
03	12927	X	11849	-0-	-1078	-0-	11810	3	39	9	N	35					100
04	12060	X	11987	-0-	-73	-0-	11952	3	35	9	N	32					132

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	3			N	-0-					97
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					97
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					97
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					97
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					97
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					97

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
11	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	50	1	2643	3	N	100	179	1			111
							110	9									
12	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	51	1	2820	3	N	85					196
							94	9									
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	88	1	3010	3	N	37	1	8			232
							41	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	89	1	3068	3	N	158	179	1			211
							174	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	99	1	3421	3	N	9					220
							10	9									
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	N	8					228
							9	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
11	11970	X	10855	-0-	-1115	-0-	10737	3	118	9	N	107	1	8			172
12	12369	X	11070	-0-	-1299	-0-	10956	3	114	9	N	104	183	1	1	8	92
01	12121	X	10958	-0-	-1163	-0-	10839	3	119	9	N	108					200
02	11165	X	9894	-0-	-1271	-0-	9810	3	84	9	N	76	176	1	3	8	97
03	11718	X	10381	-0-	-1337	-0-	10290	3	91	9	N	83	2	8			178
04	10860	X	9867	-0-	-993	-0-	9795	3	72	9	N	65	171	1	1	8	71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	13200	X	11845	-0-	-1355	-0-	11690	3	155	9	N	141	181	1	1	8	56
12	13640	X	12397	-0-	-1243	-0-	12225	3	172	9	N	156	187	1	1	8	24
01	13082	X	11743	-0-	-1339	-0-	11589	3	154	9	N	140					164
02	11919	X	10761	-0-	-1158	-0-	10612	3	149	9	N	135	182	1	3	8	114
03	12400	X	11532	-0-	-868	-0-	11382	3	150	9	N	136	175	1	2	8	73
04	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	10665	3	136	9	N	124	2	8			195

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
11	12960	X	11277	-0-	-1683	-0-	11191	3	86	9	N	78					174
12	13268	X	11495	-0-	-1773	-0-	11353	3	142	9	N	129	170	1			133
01	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11563	3	141	9	N	128	170	1			91
02	11716	X	10445	-0-	-1271	-0-	10333	3	112	9	N	102					193
03	12059	X	11138	-0-	-921	-0-	11010	3	128	9	N	116	175	1			134
04	11340	X	10807	-0-	-533	-0-	10672	3	135	9	N	123	175	1			82

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2271	-0-	-1299	-0-	358	1	1793	3	N	109	169	1	4	8	54
							120	9									
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	381	1	2994	3	N	146	137	1	6	8	57
							161	9									
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	394	1	3528	3	N	147					204
							162	9									
02	3567	X	3303	-0-	-264	-0-	392	1	2751	3	N	145	162	1	15	8	172
							160	9									
03	3534	X	2580	-0-	-954	-0-	284	1	2179	3	N	106	171	1	7	8	100
							117	9									
04	3960	X	1096	-0-	-2864	-0-	321	1	699	3	N	69	3	8			166
							76	9									

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
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10187	3	92	9	N	84	180	1			12
12	11501	X	10094	-0-	-1407	-0-	10036	3	58	9	N	53					65
01	11284	X	9938	-0-	-1346	-0-	9868	3	70	9	N	64					129
02	10266	X	9331	-0-	-935	-0-	9246	3	85	9	N	77	179	1			27
03	10974	X	9773	-0-	-1201	-0-	9734	3	39	9	N	35					62
04	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	9352	3	47	9	N	43					105

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	1417	-0-	-4073	-0-	314	1	985	3	N	107	185	1			92
							118	9									
12	5673	X	1622	-0-	-4051	-0-	264	1	1208	3	N	136					228
							150	9									
01	4805	X	1666	-0-	-3139	-0-	269	1	1235	3	N	147	179	1			196
							162	9									
02	3393	X	675	-0-	-2718	-0-	184	1	391	3	N	91	191	1			96
							100	9									
03	2108	X	2106	-0-	-2	-0-	240	1	1679	3	N	170	184	1			82
							187	9									
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	3	N	125					207
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10340	-0-	-340	-0-	518	1	9497	3	N	295	183	1	1	8	244
							325	9									
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	506	1	11109	3	N	246	370	1	1	8	119
							271	9									
01	10881	X	10681	-0-	-200	-0-	313	1	10087	3	N	255	189	1			185
							281	9									
02	10179	X	9590	-0-	-589	-0-	261	1	8996	3	N	303	372	1	2	8	114
							333	9									
03	11036	X	9568	-0-	-1468	-0-	376	1	8899	3	N	266	188	1			192
							293	9									
04	10680	X	9249	-0-	-1431	-0-	339	1	8665	3	N	223	361	1	1	8	53
							245	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

11	9840	X	8635	-0-	-1205	-0-	8541	3	94	9	N	85	174	1			1
12	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10189	3	78	9	N	71					72
01	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	9790	3	117	9	N	106					178
02	10440	X	9141	-0-	-1299	-0-	9049	3	92	9	N	84	177	1			85
03	11160	X	9177	-0-	-1983	-0-	9112	3	65	9	N	59					144
04	9930	X	9049	-0-	-881	-0-	8949	3	100	9	N	91	178	1			57

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

11	16770	X	15246	-0-	-1524	-0-	2	1	15110	3	N	122	189	1	1	8	133
							134	9									
12	17329	X	8501	-0-	-8828	-0-	104	1	8298	3	N	90	191	1	1	8	31
							99	9									
01	16616	X	16007	-0-	-609	-0-	180	1	15689	3	N	125	1	8			155
							138	9									
02	15312	X	13886	-0-	-1426	-0-	149	1	13615	3	N	111	181	1	3	8	82
							122	9									
03	15965	X	13852	-0-	-2113	-0-	220	1	13509	3	N	112					194
							123	9									
04	15480	X	13498	-0-	-1982	-0-	196	1	13184	3	N	107	176	1	2	8	123
							118	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28	1	10245	3	N	89					149
							98	9									
12	12338	X	11519	-0-	-819	-0-	11406	3	113	9	N	103	181	1			71
01	12338	X	11352	-0-	-986	-0-	11240	3	112	9	N	102					173
02	11542	X	10258	-0-	-1284	-0-	10122	3	136	9	N	124	178	1			119
03	11532	X	5751	-0-	-5781	-0-	284	1	5410	3	N	52					171
							57	9									
04	11160	X	5984	-0-	-5176	-0-	304	1	5605	3	N	68	172	1			67
							75	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7034	3	152	9	N	138					230
12	7998	X	7336	-0-	-662	-0-	7189	3	147	9	N	134	172	1			192
01	7998	X	7148	-0-	-850	-0-	6996	3	152	9	N	138	191	1	1	8	138
02	7482	X	6657	-0-	-825	-0-	6549	3	108	9	N	98	187	1	1	8	48
03	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	6991	3	143	9	N	130	117	1			61
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6467	3	128	9	N	116					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7165	-0-	-95	-0-	131 121	1 9	6913	3	N	110					130
12	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	594 109	1 9	5306	3	N	99					229
01	5735	X	4418	-0-	-1317	-0-	599 129	1 9	3690	3	N	117	183	1			163
02	6931	X	2938	-0-	-3993	-0-	580 119	1 9	2239	3	N	108	181	1			90
03	7409	X	4748	-0-	-2661	-0-	283 100	1 9	4365	3	N	91					181
04	7170	X	4872	-0-	-2298	-0-	288 100	1 9	4484	3	N	91	171	1			101

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1314	3	70	9	N	64					105
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1179	3	30	9	N	27					132
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1380	3	61	9	N	55					187
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	3	36	9	N	33	181	1			39
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1465	3	45	9	N	41					80
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1389	3	46	9	N	42					122

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10458	-0-	-672	-0-	10104	3	354	9	N	322	348	1			221
12	11501	X	10606	-0-	-895	-0-	10244	3	362	9	N	329	348	1			202
01	11315	X	11046	-0-	-269	-0-	10692	3	354	9	N	322	347	1	1	8	176
02	10121	X	9767	-0-	-354	-0-	9461	3	306	9	N	278	341	1	1	8	112
03	10819	X	10262	-0-	-557	-0-	9947	3	315	9	N	286	176	1			222
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	9710	3	304	9	N	276	341	1			157

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8786	-0-	-424	-0-	8601	3	185	9	N	168	184	1	1	8	32
12	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	8738	3	197	9	N	179	190	1	1	8	20
01	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	8525	3	204	9	N	185					205
02	8903	X	8130	-0-	-773	-0-	7936	3	194	9	N	176	177	1	2	8	202
03	9269	X	8618	-0-	-651	-0-	8407	3	211	9	N	192	340	1	2	8	52
04	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8023	3	176	9	N	160	1	8			211

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	584 145	1 9	1368	3	N	132					228
12	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	602 155	1 9	1162	3	N	141	173	1			196
01	2325	X	642	-0-	-1683	-0-	608	1	34	9	N	31	172	1			55
02	2175	X	2019	-0-	-156	-0-	577 134	1 9	1308	3	N	122					177
03	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	619 149	1 9	1376	3	N	135	177	1			135
*04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	599 139	1 9	1730	3	N	126	167	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1010	-0-	-1060	-0-	380	1	556	3	N	67					195
							74	9									
12	2108	N	1189	-0-	-919	-0-	402	1	713	3	N	67	171	1			91
							74	9									
01	1333	N	604	-0-	-729	-0-	464	1	79	3	N	55					146
							61	9									
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	569	1	258	3	N	90					236
							99	9									
03	1178	N	673	-0-	-505	-0-	616	1	57	9	N	52	174	1			114
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	600	1	55	9	N	50					164

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	69	1	4455	3	N	101					211
							111	9									
12	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	74	1	4602	3	N	130	176	1			165
							143	9									
01	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	72	1	4643	3	N	110	176	1			99
							121	9									
02	4756	X	4458	-0-	-298	-0-	4323	3	135	9	N	123	186	1			36
03	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	132	1	4564	3	N	127					163
							140	9									
04	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	215	1	3762	3	N	96	169	1			90
							106	9									

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									
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	382	1	3614	3	N	19	4	8			104
							21	9									
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	403	1	3765	3	N	20	5	8			119
							22	9									
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3999	3	36	9	N	33					152
*02	3683	X	3646	-0-	-37	-0-	420	1	3169	3	N	52	163	1	12	8	29
							57	9									
*03	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	620	1	3227	3	N	18	10	8			37
							20	9									
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	589	1	3178	3	N	20	7	8			50
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	167	1	2928	3	N	92					173
							101	9									
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	169	1	3000	3	N	85	171	1			87
							94	9									
01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	172	1	2950	3	N	95					182
							105	9									
02	3103	X	3054	-0-	-49	-0-	2967	3	87	9	N	79	175	1			86
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	149	1	2914	3	N	83					169
							91	9									
04	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	144	1	2434	3	N	62					231
							68	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6220	3	24	9	N	22					183
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5402	3	30	9	N	27	1	8			209
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4853	3	32	9	N	29	184	1	3	8	51
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5852	3	17	9	N	15	3	8			63
03	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1624	3	62	9	N	56					119
04	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1555	3	32	9	N	29	2	8			146

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5953	3	131	9	N	119	173	1			34
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4924	3	85	9	N	77					111
01	3658	X	856	-0-	-2802	-0-	819	3	37	9	N	34					145
02	3973	X	1783	-0-	-2190	-0-	1686	3	97	9	N	88	172	1			61
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4444	3	147	9	N	134					195
*04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7236	3	130	9	N	118	177	1			136

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

11	3900	X	383	-0-	-3517	-0-	368	1	15	9	N	14					81
12	3875	X	410	-0-	-3465	-0-	400	1	10	9	N	9					90
01	3193	X	402	-0-	-2791	-0-	402	1			N	-0-					90
02	2349	X	269	-0-	-2080	-0-	240	1	29	9	N	26					116
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	617	1	5233	3	N	83	170	1			29
							91	9									
*04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	595	1	6657	3	N	80					109
							88	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

11	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	10155	3	209	9	N	190	184	1			104
12	11129	X	9724	-0-	-1405	-0-	9564	3	160	9	N	145	183	1	1	8	65
01	11129	X	10200	-0-	-929	-0-	9981	3	219	9	N	199					264
02	10237	X	9015	-0-	-1222	-0-	8799	3	216	9	N	196	367	1	2	8	91
03	10819	X	9581	-0-	-1238	-0-	9383	3	198	9	N	180	179	1	1	8	91
04	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9135	3	186	9	N	169	170	1	1	8	89

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

11	14910	X	13236	-0-	-1674	-0-	13164	3	72	9	N	65					106
12	15407	X	13127	-0-	-2280	-0-	13058	3	69	9	N	63					169
01	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13393	3	67	9	N	61	181	1			49
02	13601	X	12387	-0-	-1214	-0-	12321	3	66	9	N	60					109
03	14260	X	13082	-0-	-1178	-0-	13017	3	65	9	N	59					168
04	13230	X	12617	-0-	-613	-0-	12554	3	63	9	N	57	182	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	15773	-0-	-1387	-0-	15717	3	56	9	N	51					110
12	17546	X	15912	-0-	-1634	-0-	15846	3	66	9	N	60					170
01	17112	X	15598	-0-	-1514	-0-	15539	3	59	9	N	54	176	1			48
02	15950	X	14317	-0-	-1633	-0-	14254	3	63	9	N	57					105
03	16647	X	15170	-0-	-1477	-0-	15109	3	61	9	N	55					160
04	15780	X	14593	-0-	-1187	-0-	14541	3	52	9	N	47	176	1			31

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
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	3	N	24	4	8			77
							26	9									
12	2356	N	1555	-0-	-801	-0-	86	1	1435	3	N	31	4	8			104
							34	9									
01	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	91	1	1548	3	N	35					139
							39	9									
02	1972	N	1087	-0-	-885	-0-	440	1	604	3	N	39	12	8			166
							43	9									
03	1550	N	920	-0-	-630	-0-	619	1	251	3	N	45	179	1	10	8	22
							50	9									
04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	600	1	360	3	N	41	7	8			56
							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
11	7680	X	7540	-0-	-140	-0-	7481	3	59	9	N	54	1	8			143
12	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7688	3	70	9	N	64	1	8			206
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7567	3	67	9	N	61	171	1			96
02	7279	X	7128	-0-	-151	-0-	7052	3	76	9	N	69	4	8			161
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7873	3	88	9	N	80	179	1	3	8	59
*04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7601	3	59	9	N	54	2	8			111

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
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	567	1	61	9	N	55	32	8			23
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	594	1	50	9	N	45	44	8			24
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	148	1	14	9	N	13	6	8			31
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					31
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31

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
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	247	1	8412	3	N	595	515	1			292
							655	9									
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	265	1	7008	3	N	592	691	1	1	8	192
							651	9									
01	7781	X	4278	-0-	-3503	-0-	273	1	3452	3	N	503	517	1	1	8	177
							553	9									
02	7279	X	1494	-0-	-5785	-0-	292	1	796	3	N	369	348	1	1	8	197
							406	9									
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	205	1	11233	3	N	558	523	1			232
							614	9									
*04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	161	1	11822	3	N	483	526	1	1	8	188
							531	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10289	3	18	9	N	16	3	8			209
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10239	3	9	9	N	8	3	8			214
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	3	11	9	N	10					224
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7032	3	25	9	N	23	8	8			239
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7512	3	19	9	N	17	178	1	7	8	71
*04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	3	20	9	N	18	5	8			84

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	428	1	1224	3	N	105	174	1			110
							116	9									
12	2108	N	1444	-0-	-664	-0-	447	1	905	3	N	84					194
							92	9									
01	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	412	1	925	3	N	104					298
							114	9									
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	366	1	1087	3	N	89	182	1			205
							98	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	365	1	1231	3	N	84	180	1			109
							92	9									
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	409	1	1440	3	N	104	178	1			35
							114	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5541	-0-	-699	-0-	587	1	4901	3	N	48					117
							53	9									
12	6448	X	5808	-0-	-640	-0-	597	1	5164	3	N	43					160
							47	9									
01	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	558	1	4685	3	N	44	168	1			36
							48	9									
02	5684	X	4268	-0-	-1416	-0-	4228	3	40	9	N	36					72
03	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	4592	3	40	9	N	36					108
04	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4273	3	48	9	N	44					152

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	421	1	1021	3	N	94					197
							103	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	426	1	1062	3	N	91	184	1			104
							100	9									
01	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	447	1	822	3	N	79					183
							87	9									
02	1508	N	1208	-0-	-300	-0-	459	1	644	3	N	95	180	1			98
							105	9									
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	534	1	669	3	N	105	179	1			24
							116	9									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	460	1	1024	3	N	86					110
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6346	-0-	-4004	-0-	570	1	5688	3	N	80					113
							88	9									
12	10695	X	7159	-0-	-3536	-0-	616	1	6444	3	N	90	180	1	2	8	21
							99	9									
01	10695	X	6358	-0-	-4337	-0-	580	1	5681	3	N	88	5	8			104
							97	9									
02	7830	X	6329	-0-	-1501	-0-	121	1	6045	3	N	148	183	1	5	8	64
							163	9									
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	704	1	6661	3	N	123	35	1			152
							135	9									
*04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	697	1	6693	3	N	95	4	8			243
							105	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	102	1	6347	3	N	130	171	1			83
							143	9									
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	57	1	10833	3	N	208	170	1			121
							229	9									
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	45	1	11259	3	N	134	166	1			89
							147	9									
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	5	1	11043	3	N	149					238
							164	9									
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	27	1	10943	3	N	221	345	1			114
							243	9									
*04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1	1	11126	3	N	116	171	1			59
							128	9									

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	534	1	4855	3	N	322	326	1			279
							354	9									
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	505	1	5811	3	N	344	504	1			119
							378	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	588	1	4536	3	N	289	337	1			71
							318	9									
02	5481	X	4511	-0-	-970	-0-	428	1	3818	3	N	241	178	1			134
							265	9									
03	5859	X	5117	-0-	-742	-0-	480	1	4293	3	N	313	340	1			107
							344	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	464	1	4534	3	N	289	333	1			63
							318	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11334	-0-	-696	-0-	346	1	10792	3	N	178	185	1			184
							196	9									
12	12431	X	10527	-0-	-1904	-0-	350	1	10006	3	N	155	190	1	1	8	148
							171	9									
01	12431	X	10723	-0-	-1708	-0-	365	1	10181	3	N	161	191	1	1	8	117
							177	9									
02	10991	X	10880	-0-	-111	-0-	342	1	10353	3	N	168	187	1	1	8	97
							185	9									
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	329	1	13328	3	N	152	187	1			62
							167	9									
*04	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	411	1	12541	3	N	135	1	8			196
							149	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

11	930	X	462	-0-	-468	-0-	354	1	108	9	N	98	176	1			35
12	961	X	457	-0-	-504	-0-	457	1			N	-0-					35
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	608	1	2029	3	N	229	183	1	2	8	79
							252	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	426	1	1139	3	N	151	174	1	2	8	54
							166	9									
03	961	X	627	-0-	-334	-0-	442	1	185	9	N	168	175	1			47
04	930	N	501	-0-	-429	-0-	438	1	63	9	N	57	1	8			103

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

11	6090	X	3376	-0-	-2714	-0-	349	1	2440	3	N	534	536	1			160
							587	9									
12	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	363	1	5225	3	N	617	715	1	1	8	61
							679	9									
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	462	1	4969	3	N	612	542	1	2	8	129
							673	9									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	3	N	422	363	1	1	8	187
							464	9									
03	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	409	1	4544	3	N	486	530	1			143
							535	9									
04	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	392	1	4492	3	N	417	357	1	1	8	202
							459	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					72
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8507	3	177	9	N	161	176	1			249
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	100	1	8360	3	N	174	177	1			246
							191	9									
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	112	1	8607	3	N	173	173	1	10	5	236
							190	9									
02	8062	X	7943	-0-	-119	-0-	7769	3	174	9	N	158	355	1			39
03	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8195	3	173	9	N	157					196
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7768	3	152	9	N	138	171	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6905	3	96	9	N	87	170	1			147
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6811	3	94	9	N	85	162	1	1	8	69
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6920	3	90	9	N	82	2	8			149
02	6757	X	6007	-0-	-750	-0-	5928	3	79	9	N	72	2	8			219
03	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	6821	3	99	9	N	90	171	1			138
04	6990	X	4580	-0-	-2410	-0-	4515	3	65	9	N	59	1	8			196

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	1020	-0-	-4980	-0-	434	1	123	3	N	421	361	1			161
							463	9									
12	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	392	1	4943	3	N	678	730	1	1	8	108
							746	9									
01	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	433	1	3380	3	N	589	544	1	1	8	152
							648	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	372	1	3166	3	N	514	540	1	1	8	125
							565	9									
03	6076	X	5122	-0-	-954	-0-	412	1	4105	3	N	550	542	1			133
							605	9									
04	5880	X	4868	-0-	-1012	-0-	391	1	3938	3	N	490	527	1	1	8	95
							539	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	748	-0-	-586	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	348	1	4617	3	N	264	347	1	1	8	119
							290	9									
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	379	1	6293	3	N	245	169	1	2	8	193
							270	9									
01	6727	X	5469	-0-	-1258	-0-	390	1	4840	3	N	217	337	1	1	8	72
							239	9									
02	6119	X	5127	-0-	-992	-0-	379	1	4511	3	N	215	168	1	5	8	114
							237	9									
03	6727	X	4353	-0-	-2374	-0-	392	1	3688	3	N	248	175	1			187
							273	9									
04	6510	X	4244	-0-	-2266	-0-	358	1	3545	3	N	310	341	1	3	8	153
							341	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	550	1	4036	3	N	560	512	1			297
							616	9									
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	620	1	4055	3	N	599	670	1			226
							659	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	553	1	3405	3	N	512	511	1			227
							563	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	522	1	3669	3	N	604	679	1			152
							664	9									
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	619	1	4554	3	N	658	695	1			115
							724	9									
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	623	1	4198	3	N	575	508	1			182
							633	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3187	3	37	9	N	34					199
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3180	3	40	9	N	36	164	1			71
01	3162	X	1282	-0-	-1880	-0-	1278	3	4	9	N	4					75
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					75
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					75
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

11	6690	X	6265	-0-	-425	-0-	6253	3	12	9	N	11					119
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6114	3	18	9	N	16	1	8			134
01	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	6609	3	45	9	N	41	2	8			173
02	6380	X	5413	-0-	-967	-0-	5395	3	18	9	N	16	2	8			187
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	6676	3	11	9	N	10					197
04	6450	X	6260	-0-	-190	-0-	6240	3	20	9	N	18	173	1	1	8	41

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

11	9630	X	8821	-0-	-809	-0-	469	1	8334	3	N	16					47
							18	9									
12	9951	X	9361	-0-	-590	-0-	484	1	8857	3	N	18	41	1			24
							20	9									
01	9579	X	9197	-0-	-382	-0-	477	1	8707	3	N	12					36
							13	9									
02	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	13	1	12021	3	N	15	19	1			32
							17	9									
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13125	3	15	9	N	14	38	1			8
*04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12543	3	19	9	N	17					25

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

11	5850	X	5531	-0-	-319	-0-	401	1	4986	3	N	131					342
							144	9									
12	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	413	1	4910	3	N	141	301	1			182
							155	9									
01	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	401	1	4600	3	N	98					280
							108	9									
02	5336	X	4195	-0-	-1141	-0-	2	1	4058	3	N	123	150	1			253
							135	9									
03	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	3654	3	125	9	N	114	300	1			67
04	5520	X	3052	-0-	-2468	-0-	2971	3	81	9	N	74					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	350	1	170	3	N	36					155
							40	9									
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	339	1	375	3	N	33	181	1			7
							36	9									
01	651	N	250	-0-	-401	-0-	165	1	71	3	N	13					20
							14	9									
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					20
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

11	12420	X	10045	-0-	-2375	-0-	9906	3	139	9	N	126	1	8			208
12	12834	X	10270	-0-	-2564	-0-	10118	3	152	9	N	138	190	1	1	8	155
01	12834	X	10229	-0-	-2605	-0-	10085	3	144	9	N	131	174	1			112
02	10324	X	9386	-0-	-938	-0-	9248	3	138	9	N	125	180	1	2	8	55
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9864	3	135	9	N	123	2	8			176
04	10050	X	9679	-0-	-371	-0-	9547	3	132	9	N	120	177	1	1	8	118

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

11	5970	X	4093	-0-	-1877	-0-	728	1	3356	3	N	8	8	8			137
							9	9									
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	122	1			15
01	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	1			N	-0-					15
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					15
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					15
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

11	13620	X	12996	-0-	-624	-0-	12955	3	41	9	N	37					90
12	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13080	3	47	9	N	43					133
01	14074	X	12908	-0-	-1166	-0-	1	1	12852	3	N	50					183
							55	9									
02	12644	X	12088	-0-	-556	-0-	12037	3	51	9	N	46	174	1			55
03	13423	X	13255	-0-	-168	-0-	13205	3	50	9	N	45					100
*04	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13791	3	37	9	N	34					134

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

11	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	600	1	2984	3	N	89	171	1			88
							98	9									
12	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	620	1	3559	3	N	104	155	1	3	8	34
							114	9									
01	5022	X	995	-0-	-4027	-0-	151	1	820	3	N	22	1	8			55
							24	9									
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					55
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	599	1	36	9	N	33	168	1			43
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	605	1	47	9	N	43					86
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42					128
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	579	1	30	9	N	27					155
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	620	1	31	9	N	28	165	1			18
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	321 141	1 9	6924	3	N	128					205
12	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	340 158	1 9	6720	3	N	144					349
01	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	363 158	1 9	6577	3	N	144	347	1			146
02	7134	X	6494	-0-	-640	-0-	343 215	1 9	5936	3	N	195	182	1			159
03	7626	X	6683	-0-	-943	-0-	357 164	1 9	6162	3	N	149	181	1			127
04	7380	X	6224	-0-	-1156	-0-	341 127	1 9	5756	3	N	115					242

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

11	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17052	3	290	9	N	264	367	1			102
12	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16702	3	289	9	N	263	182	1			183
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15331	3	306	9	N	278	374	1			87
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14062	3	299	9	N	272	185	1			174
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	15885	3	253	9	N	230	186	1			218
*04	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1			70

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

11	18660	X	14405	-0-	-4255	-0-	14174	3	231	9	N	210	188	1			98
12	19282	X	15696	-0-	-3586	-0-	15458	3	238	9	N	216	184	1			130
01	18352	X	15628	-0-	-2724	-0-	15399	3	229	9	N	208	184	1			154
02	15892	X	14413	-0-	-1479	-0-	14219	3	194	9	N	176	182	1			148
03	15686	X	15164	-0-	-522	-0-	14971	3	193	9	N	175	185	1			138
04	15180	X	14377	-0-	-803	-0-	14202	3	175	9	N	159	175	1			122

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62					143
12	620	N	327	-0-	-293	-0-	318	3	9	9	N	8					151
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	128	223	1			56
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	134					190
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	395	3	187	9	N	170	178	1			182
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	599	3	189	9	N	172	346	1			8

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					2
02	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	3			N	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

11	4680	X	234	-0-	-4446	-0-	234	3			N	-0-					79
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					79
01	5332	X	180	-0-	-5152	-0-	180	3			N	-0-					79
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-					79
03	5301	X	131	-0-	-5170	-0-	131	3			N	-0-					79
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8565	-0-	-15	-0-	266	1	7840	3	N	417	531	1			101
							459	9									
12	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	266	1	7340	3	N	363	360	1			104
							399	9									
01	8866	X	7627	-0-	-1239	-0-	279	1	7008	3	N	309	361	1			52
							340	9									
02	8294	X	7225	-0-	-1069	-0-	258	1	6574	3	N	357	364	1			45
							393	9									
03	8866	X	8096	-0-	-770	-0-	268	1	7404	3	N	385	363	1			67
							424	9									
04	8580	X	8089	-0-	-491	-0-	263	1	7445	3	N	346	351	1			62
							381	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	9930	X	7701	-0-	-2229	-0-	198	1	7196	3	N	279	177	1			169
							307	9									
12	10261	X	7540	-0-	-2721	-0-	199	1	7011	3	N	300	367	1			102
							330	9									
01	10261	X	7839	-0-	-2422	-0-	200	1	7316	3	N	294	362	1			34
							323	9									
02	8149	X	7121	-0-	-1028	-0-	199	1	6651	3	N	246	181	1			99
							271	9									
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	215	1	7005	3	N	225	180	1			144
							248	9									
04	7710	X	7443	-0-	-267	-0-	170	1	6973	3	N	273	345	1			72
							300	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

11	1260	N	761	-0-	-499	-0-	706	3	55	9	N	50					85
12	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	386	3	2	9	N	2					87
01	1116	N	179	-0-	-937	-0-	179	3			N	-0-					87
02	725	N	231	-0-	-494	-0-	93	3	138	9	N	125	175	1			37
03	403	N	190	-0-	-213	-0-	93	3	97	9	N	88	107	1			18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	79					97

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5506	3	56	9	N	51					227
12	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5349	3	46	9	N	42	163	1			106
01	5580	X	5043	-0-	-537	-0-	5014	3	29	9	N	26					132
02	5365	X	2433	-0-	-2932	-0-	2411	3	22	9	N	20					152
03	5735	X	1927	-0-	-3808	-0-	1915	3	12	9	N	11					163
04	5550	X	3435	-0-	-2115	-0-	3407	3	28	9	N	25					188

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	873	3	78	9	N	71	180	1			20
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	886	3	73	9	N	66					86
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	824	3	92	9	N	84					170
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	731	3	65	9	N	59	174	1			55
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	765	3	85	9	N	77					132
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	680	3	57	9	N	52	135	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3294	3	65	9	N	59					204
12	5022	X	3158	-0-	-1864	-0-	3052	3	106	9	N	96	185	1			115
01	4712	X	2818	-0-	-1894	-0-	2675	3	143	9	N	130	185	1			60
02	4292	X	1748	-0-	-2544	-0-	1700	3	48	9	N	44					104
03	4371	X	1853	-0-	-2518	-0-	1759	3	94	9	N	85	174	1			15
04	3360	X	770	-0-	-2590	-0-	759	3	11	9	N	10					25

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10					128
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	83	3	11	9	N	10					138
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	3	21	9	N	19					157
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	3	34	9	N	31					188
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	70	3	21	9	N	19	162	1			45
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	3	19	9	N	17					62

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	75	1			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	14	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

11	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10635	3	8	9	N	7					146
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11104	3	46	9	N	42	25	5			163
01	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10937	3	11	9	N	10					173
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10489	3	22	9	N	20	178	1			15
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11238	3	35	9	N	32					47
*04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10790	3	14	9	N	13					60

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4097	3	58	9	N	53					76
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	3	36	9	N	33					109
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3557	3	118	9	N	107	174	1			42
02	4031	X	3427	-0-	-604	-0-	3375	3	52	9	N	47					89
03	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3782	3	72	9	N	65					154
04	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3654	3	48	9	N	44	178	1			20

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	10140	X	9312	-0-	-828	-0-	9236	3	76	9	N	69	172	1			96
12	10478	X	9601	-0-	-877	-0-	9515	3	86	9	N	78					174
01	10354	X	9106	-0-	-1248	-0-	9027	3	79	9	N	72	178	1			68
02	9483	X	8457	-0-	-1026	-0-	8370	3	87	9	N	79					147
03	10013	X	8777	-0-	-1236	-0-	8704	3	73	9	N	66	177	1			36
04	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8321	3	65	9	N	59					95

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
11	2910	X	1822	-0-	-1088	-0-	1686	3	136	9	N	124					149
12	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	1882	3	145	9	N	132	167	1			114
01	2542	X	1726	-0-	-816	-0-	1593	3	133	9	N	121	168	1			67
02	2378	X	1733	-0-	-645	-0-	1573	3	160	9	N	145					212
03	2232	X	1816	-0-	-416	-0-	1658	3	158	9	N	144	159	1			197
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	1198	3	110	9	N	100	168	1			129

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
11	9780	X	8648	-0-	-1132	-0-	8606	3	42	9	N	38					145
12	10106	X	8791	-0-	-1315	-0-	8758	3	33	9	N	30	133	1			42
01	9424	X	6598	-0-	-2826	-0-	128	1	6451	3	N	17					59
							19	9									
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8666	3	33	9	N	30					89
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9348	3	51	9	N	46					135
*04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9175	3	35	9	N	32					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9244	3	41	9	N	37					164
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9448	3	41	9	N	37	177	1			24
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9533	3	43	9	N	39					63
02	8990	X	8584	-0-	-406	-0-	8559	3	25	9	N	23					86
03	9610	X	6857	-0-	-2753	-0-	6836	3	21	9	N	19					105
04	9300	X	6568	-0-	-2732	-0-	6540	3	28	9	N	25					130

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8352	-0-	-588	-0-	8338	3	14	9	N	13					107
12	9021	X	8406	-0-	-615	-0-	8376	3	30	9	N	27	48	1			86
01	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	8140	3	31	9	N	28					114
02	8062	X	7170	-0-	-892	-0-	7149	3	21	9	N	19					133
03	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8047	3	30	9	N	27					160
04	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	6692	3	24	9	N	22					182

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					93
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					93
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					93
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	3	25	9	N	23					116

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

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
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5599	3	81	9	N	74					92
12	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5650	3	80	9	N	73					165
01	6107	X	5910	-0-	-197	-0-	5827	3	83	9	N	75	181	1	1	8	58
02	5713	X	5564	-0-	-149	-0-	5492	3	72	9	N	65	1	8			122
03	6107	X	5839	-0-	-268	-0-	5766	3	73	9	N	66					188
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	5417	3	68	9	N	62	183	1			67

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1330	3	94	9	N	85					139
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1336	3	83	9	N	75					214
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1380	3	123	9	N	112	165	1			161
02	1363	N	1357	-0-	-6	-0-	1274	3	83	9	N	75	170	1			66
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1451	3	94	9	N	85					151
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1415	3	61	9	N	55					206

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
11	5460	X	4912	-0-	-548	-0-	4686	3	226	9	N	205	181	1			152
12	5642	X	4225	-0-	-1417	-0-	4010	3	215	9	N	195	179	1			168
01	5642	X	3347	-0-	-2295	-0-	3170	3	177	9	N	161	178	1	1	8	150
02	5278	X	2994	-0-	-2284	-0-	2762	3	232	9	N	211	189	1	1	8	171
03	5084	X	3176	-0-	-1908	-0-	3013	3	163	9	N	148	182	1			137
04	4920	X	3572	-0-	-1348	-0-	3408	3	164	9	N	149	176	1	1	8	109

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6820	-0-	-410	-0-	86	1	6601	3	N	121	182	1			71
							133	9									
12	7471	X	5462	-0-	-2009	-0-	618	1	4722	3	N	111	114	1	1	8	67
							122	9									
01	7378	X	3105	-0-	-4273	-0-	620	1	2375	3	N	100	3	8			164
							110	9									
02	6583	X	1311	-0-	-5272	-0-	22	1	1223	3	N	60	177	1	2	8	45
							66	9									
03	7037	X	2136	-0-	-4901	-0-	175	1	1888	3	N	66					111
							73	9									
04	6810	X	4260	-0-	-2550	-0-	171	1	3988	3	N	92	2	8			201
							101	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5498	-0-	-292	-0-	5319	3	179	9	N	163	176	1			206
12	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5500	3	178	9	N	162	191	1			177
01	5983	X	5519	-0-	-464	-0-	5339	3	180	9	N	164	171	1			170
02	5597	X	5173	-0-	-424	-0-	5006	3	167	9	N	152	184	1	1	8	137
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5304	3	164	9	N	149	190	1			96
04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	4489	3	128	9	N	116					212

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	477	1	43	9	N	39					124
12	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	1			N	-0-	71	1			53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
02	493	N	11	-0-	-482	-0-	10	1	1	9	N	1	1	8			53
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	381	1	431	3	N	31					84
							34	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	56	4	8			136
							62	9									

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	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

11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1060	3	14	9	N	13					151
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	3	15	9	N	14					165
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	3	21	9	N	19					184
02	1044	N	928	-0-	-116	-0-	917	3	11	9	N	10					194
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	3	24	9	N	22	166	1			50
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	3	19	9	N	17					67

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	3			N	-0-					32
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					32
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	3	68	9	N	62					159
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1876	3	29	9	N	26					185
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	3	47	9	N	43	171	1			57
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2003	3	54	9	N	49	1	8			105
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	3	39	9	N	35					140
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	3	17	9	N	15					155

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

11	0	W	-0-	-0-	-0-	181165					N	-0-					29
12	0	W	-0-	-0-	-0-	181165					N	-0-					29
01	0	W	-0-	-0-	-0-	181165					N	-0-					29
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	178265					N	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	175165					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	172165					N	-0-					-0-

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
11	16620	X	13916	-0-	-2704	-0-	9	1	13545	3	N	329	346	1			257
							362	9									
12	17174	X	12995	-0-	-4179	-0-	69	1	12625	3	N	274	175	1			356
							301	9									
01	17174	X	13700	-0-	-3474	-0-	10	1	13435	3	N	232	325	1			263
							255	9									
02	14326	X	12606	-0-	-1720	-0-	4	1	12268	3	N	304	350	1			217
							334	9									
03	15314	X	12303	-0-	-3011	-0-	44	1	11813	3	N	405	520	1			102
							446	9									
04	13920	X	11354	-0-	-2566	-0-	76	1	10972	3	N	278	169	1			211
							306	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	1			N	-0-					39
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	682	1	30	9	N	27	27	8			39
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	1			N	-0-					39
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					39
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					39
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					38
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80	3			N	-0-					38
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					38
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

11	1140	X	206	-0-	-934	-0-	205	1	1	9	N	1	8	5			77
12	T. A.		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-	61	1	15	5	1
01	T. A.		20	-0-	20	380	20	1			N	-0-	1	5			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
*04	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					N	-0-					-0-

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

11	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	1182	1	40	9	N	36	36	8			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1175	1	50	9	N	45	45	8			-0-
01	1209	N	304	-0-	-905	-0-	297	1	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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
11	4830	X	3736	-0-	-1094	-0-	224	1	3468	3	N	40					155
							44	9									
12	4991	X	2622	-0-	-2369	-0-	110	1	2484	3	N	25					180
							28	9									
01	4433	X	2640	-0-	-1793	-0-	205	1	2415	3	N	18	181	1			17
							20	9									
02	4147	X	2847	-0-	-1300	-0-	691	1	2113	3	N	39					56
							43	9									
03	4216	X	3144	-0-	-1072	-0-	732	1	2351	3	N	55					111
							61	9									
04	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	585	1	2421	3	N	49					160
							54	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

11	780	X	12	-0-	-768	-0-	12	3			N	-0-					32
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	227	3	79	9	N	72					229
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	3	90	9	N	82	166	1			145
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	206	3	73	9	N	66					211
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	183	3	84	9	N	76	179	1			108
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	208	3	86	9	N	78					186
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	194	3	92	9	N	84	176	1			94

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	218	1	6756	3	N	787	518	1			469
							866	9									
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	216	1	6682	3	N	710	1036	1			143
							781	9									
01	8680	X	5808	-0-	-2872	-0-	289	1	4859	3	N	600	344	1	1	8	398
							660	9									
02	8120	X	4674	-0-	-3446	-0-	284	1	3928	3	N	420	687	1	1	8	130
							462	9									
03	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	299	1	11904	3	N	731	700	1			161
							804	9									
*04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	269	1	11710	3	N	605	521	1	1	8	244
							666	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
11	15030	X	14344	-0-	-686	-0-	433	1	13685	3	N	205	357	1			64
							226	9									
12	15531	X	13088	-0-	-2443	-0-	406	1	12487	3	N	177	190	1	1	8	50
							195	9									
01	15531	X	11445	-0-	-4086	-0-	241	1	11010	3	N	176	1	8			225
							194	9									
02	14297	X	10984	-0-	-3313	-0-	230	1	10509	3	N	223	361	1	1	8	86
							245	9									
03	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	219	1	14465	3	N	164	189	1			61
							180	9									
*04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	344	1	14009	3	N	174	1	8			234
							191	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9665	-0-	-145	-0-	208	1	8581	3	N	796	702	1			301
							876	9									
12	10912	X	10211	-0-	-701	-0-	53	1	9197	3	N	874	1075	1	1	8	99
							961	9									
01	10912	X	9177	-0-	-1735	-0-	146	1	8127	3	N	822	543	1	1	8	377
							904	9									
02	10208	X	5797	-0-	-4411	-0-	290	1	4823	3	N	622	730	1	1	8	268
							684	9									
03	10199	X	3152	-0-	-7047	-0-	267	1	2380	3	N	459	535	1			192
							505	9									
04	9870	X	498	-0-	-9372	-0-	201	1	228	3	N	63	177	1			78
							69	9									

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33483 05/12/2014

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
11	7380	X	5339	-0-	-2041	-0-	379	1	4428	3	N	484	529	1			48
							532	9									
12	7626	X	5231	-0-	-2395	-0-	386	1	4283	3	N	511	356	1			203
							562	9									
01	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	396	1	3985	3	N	467	538	1			132
							514	9									
02	5655	X	4105	-0-	-1550	-0-	362	1	3336	3	N	370	357	1			145
							407	9									
03	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	398	1	3272	3	N	373	364	1			154
							410	9									
04	5340	X	3382	-0-	-1958	-0-	376	1	2628	3	N	344	353	1			145
							378	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4695	-0-	-615	-0-	478	1	3733	3	N	440	533	1			87
							484	9									
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	488	1	3966	3	N	419	353	1			153
							461	9									
01	4991	X	4538	-0-	-453	-0-	494	1	3653	3	N	355	354	1			154
							391	9									
02	4553	X	3964	-0-	-589	-0-	467	1	3134	3	N	330	366	1			118
							363	9									
03	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	502	1	3410	3	N	358	360	1			116
							394	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	473	1	3917	3	N	345	278	1			183
							380	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	1092	-0-	-4368	-0-	538	1	300	3	N	231	182	1			167
							254	9									
12	5115	X	662	-0-	-4453	-0-	557	1	105	9	N	95	170	1			92
01	3751	X	1765	-0-	-1986	-0-	567	1	898	3	N	273	359	1			6
							300	9									
02	2233	X	1680	-0-	-553	-0-	534	1	904	3	N	220	179	1			47
							242	9									
03	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	543	1	102	9	N	93					140
04	1710	X	585	-0-	-1125	-0-	545	1	40	9	N	36	82	1			94

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
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	421	1	5074	3	N	268	174	1			178
							295	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	397	1	6965	3	N	281	344	1			115
							309	9									
01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	429	1	7246	3	N	259	175	1	1	8	198
							285	9									
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	409	1	7412	3	N	232	352	1	1	8	77
							255	9									
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	3	N	227	169	1			135
							250	9									
*04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	381	1	8076	3	N	191	176	1			150
							210	9									

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	%	11263	-0-	11263	137147	469	1	8499	3	N	2086	1954	1			267
							2295	9									
12	0	%	11637	-0-	11637	148784	492	1	8928	3	N	2015	2153	1	1	8	128
							2217	9									
01	0	%	11381	-0-	11381	160165	491	1	8779	3	N	1919	1813	1	1	8	233
							2111	9									
02	0	%	9391	-0-	9391	169556	457	1	7200	3	N	1576	1628	1	1	8	180
							1734	9									
03	0	%	10234	-0-	10234	179790	479	1	7994	3	N	1601	1446	1			335
							1761	9									
04	0	%	10022	-0-	10022	189812	469	1	8076	3	N	1343	1377	1			301
							1477	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	468	1	8231	3	N	1643	1425	1			313
							1807	9									
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	472	1	7816	3	N	1530	1622	1	1	8	220
							1683	9									
01	9362	X	9247	-0-	-115	-0-	478	1	7234	3	N	1395	1446	1	1	8	168
							1535	9									
02	8758	X	8283	-0-	-475	-0-	452	1	6542	3	N	1172	1261	1	1	8	78
							1289	9									
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	502	1	7977	3	N	1145	1078	1			145
							1260	9									
*04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	475	1	8317	3	N	1038	1025	1			158
							1142	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

11	11430	X	4481	-0-	-6949	-0-	532	1	3917	3	N	29					67
							32	9									
12	9424	X	3163	-0-	-6261	-0-	703	1	2416	3	N	40					107
							44	9									
01	8928	X	4963	-0-	-3965	-0-	732	1	4174	3	N	52					159
							57	9									
02	5278	X	4543	-0-	-735	-0-	659	1	3829	3	N	50	176	1			33
							55	9									
03	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	734	1	3683	3	N	47					80
							52	9									
04	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	689	1	2982	3	N	28					108
							31	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

11	17490	X	16910	-0-	-580	-0-	1	1	16859	3	N	45					169
							50	9									
12	18073	X	17796	-0-	-277	-0-	17745	3	51	9	N	46	180	1			35
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16895	3	55	9	N	50					85
02	16356	X	14403	-0-	-1953	-0-	14341	3	62	9	N	56					141
03	17794	X	14967	-0-	-2827	-0-	14917	3	50	9	N	45	178	1			8
04	17220	X	14352	-0-	-2868	-0-	14318	3	34	9	N	31					39

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
11	11700	X	6343	-0-	-5357	-0-	385	1	5806	3	N	138					197
							152	9									
12	12090	X	6106	-0-	-5984	-0-	399	1	5540	3	N	152	182	1			167
							167	9									
01	12090	X	5914	-0-	-6176	-0-	357	1	5413	3	N	131	180	1			118
							144	9									
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	8831	3	189	9	N	172	183	1			107
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9624	3	185	9	N	168	180	1			95
*04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8855	3	169	9	N	154	159	1			90

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

11	12240	X	11767	-0-	-473	-0-	11670	3	97	9	N	88					141
12	12524	X	11661	-0-	-863	-0-	11610	3	51	9	N	46					187
01	12493	X	11975	-0-	-518	-0-	11905	3	70	9	N	64	180	1			71
02	11687	X	10997	-0-	-690	-0-	10941	3	56	9	N	51					122
03	12276	X	11865	-0-	-411	-0-	11802	3	63	9	N	57					179
04	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10706	3	37	9	N	34					213

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

11	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12567	3	94	9	N	85	1	8			185
12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12229	3	83	9	N	75	224	1	1	8	35
01	12710	X	12193	-0-	-517	-0-	12098	3	95	9	N	86					121
02	11890	X	11049	-0-	-841	-0-	10977	3	72	9	N	65	3	8			183
03	12710	X	9591	-0-	-3119	-0-	68	1	9471	3	N	47	1	8			229
							52	9									
04	12300	X	11993	-0-	-307	-0-	10	1	11894	3	N	81	175	1	2	8	133
							89	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

11	5100	X	2672	-0-	-2428	-0-	389	1	2117	3	N	151	180	1			105
							166	9									
12	5270	X	2535	-0-	-2735	-0-	401	1	1962	3	N	156	181	1			80
							172	9									
01	4185	X	2040	-0-	-2145	-0-	400	1	1499	3	N	128	180	1			28
							141	9									
02	2784	X	1607	-0-	-1177	-0-	140	1	1329	3	N	125					153
							138	9									
03	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	613	1	458	3	N	95	176	1			72
							105	9									
04	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	600	1	1440	3	N	158					230
							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
11	16260	X	14690	-0-	-1570	-0-	14502	3	188	9	N	171	169	1			212
12	16120	X	14931	-0-	-1189	-0-	14758	3	173	9	N	157	215	1			154
01	16120	X	14879	-0-	-1241	-0-	14695	3	184	9	N	167	176	1			145
02	15051	X	13457	-0-	-1594	-0-	13300	3	157	9	N	143	168	1			120
03	15438	X	13289	-0-	-2149	-0-	13160	3	129	9	N	117	173	1			64
04	14700	X	13426	-0-	-1274	-0-	13290	3	136	9	N	124					188

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
11	17280	X	13644	-0-	-3636	-0-	13554	3	90	9	N	82	4	8			207
12	17856	X	13634	-0-	-4222	-0-	11	1	13538	3	N	77	181	1	4	8	99
							85	9									
01	17050	X	14123	-0-	-2927	-0-	14025	3	98	9	N	89					188
02	14384	X	12763	-0-	-1621	-0-	12662	3	101	9	N	92	176	1	13	8	91
03	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	37	1	12466	3	N	80	11	8			160
							88	9									
04	13680	X	11624	-0-	-2056	-0-	77	1	11486	3	N	55	180	1	7	8	28
							61	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11610	X	10946	-0-	-664	-0-	10749	3	197	9	N	179	181	1	1	8	159
12	11966	X	11351	-0-	-615	-0-	11139	3	212	9	N	193	184	1	1	8	167
01	11966	X	11012	-0-	-954	-0-	10813	3	199	9	N	181	177	1			171
02	10962	X	9802	-0-	-1160	-0-	9623	3	179	9	N	163	176	1	3	8	155
03	11656	X	10138	-0-	-1518	-0-	9962	3	176	9	N	160	178	1	2	8	135
04	10980	X	9613	-0-	-1367	-0-	9449	3	164	9	N	149	176	1	1	8	107

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
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					59
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					59
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					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
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7572	3	233	9	N	212	189	1			221
12	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7803	3	186	9	N	169	189	1			201
01	8246	X	7793	-0-	-453	-0-	7625	3	168	9	N	153	192	1			162
02	7714	X	6911	-0-	-803	-0-	6772	3	139	9	N	126	173	1			115
03	8060	X	7156	-0-	-904	-0-	7025	3	131	9	N	119					234
04	7800	X	7004	-0-	-796	-0-	6806	3	198	9	N	180					414

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
11	15960	X	12918	-0-	-3042	-0-	12808	3	110	9	N	100					185
12	16089	X	12992	-0-	-3097	-0-	12882	3	110	9	N	100	166	1			119
01	15066	X	12515	-0-	-2551	-0-	12412	3	103	9	N	94					213
02	13369	X	11710	-0-	-1659	-0-	11625	3	85	9	N	77	171	1			119
03	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	11802	3	107	9	N	97	173	1			43
04	12930	X	11527	-0-	-1403	-0-	11462	3	65	9	N	59					102

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
11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	3	1	9082	3	N	45	2	8			79
							50	9									
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	157	1	9548	3	N	47	84	1	3	8	39
							52	9									
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	30	1	9795	3	N	46					85
							51	9									
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	132	1	8354	3	N	45	7	8			123
							50	9									
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	433	1	7670	3	N	30	5	8			148
							33	9									
*04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	238	1	8920	3	N	51	172	1	5	8	22
							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
11	9450	X	7240	-0-	-2210	-0-	4	1	7147	3	N	81					202
							89	9									
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8573	3	112	9	N	102	177	1			127
01	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	8693	3	120	9	N	109	182	1			54
02	8613	X	7862	-0-	-751	-0-	7756	3	106	9	N	96					150
03	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	8061	3	123	9	N	112	182	1			80
04	8520	X	7911	-0-	-609	-0-	7793	3	118	9	N	107					187

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-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
11	1950	N	1256	-0-	-694	-0-	114	1	995	3	N	134	164	1			89
							147	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	157	1	1399	3	N	171	165	1			95
							188	9									
01	1643	N	371	-0-	-1272	-0-	104	1	225	3	N	38					133
							42	9									
02	1218	N	317	-0-	-901	-0-	12	1	292	3	N	12					145
							13	9									
03	1736	N	86	-0-	-1650	-0-	86	3			N	-0-					145
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145

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
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	90	1	800	3	N	82					136
							90	9									
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	106	1	1135	3	N	88					224
							97	9									
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	63	1	921	3	N	47	161	1			110
							52	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	3	N	64					174
							70	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	186	1	893	3	N	53					227
							58	9									
04	990	N	513	-0-	-477	-0-	441	1	72	9	N	65	167	1			125

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

11	11250	X	10223	-0-	-1027	-0-	10087	3	136	9	N	124	182	1			23
12	11625	X	10588	-0-	-1037	-0-	10470	3	118	9	N	107					130
01	11005	X	10268	-0-	-737	-0-	10181	3	87	9	N	79	189	1			20
02	10295	X	9212	-0-	-1083	-0-	9118	3	94	9	N	85					105
03	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	9524	3	79	9	N	72					177
04	10260	X	9147	-0-	-1113	-0-	9079	3	68	9	N	62					239

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

11	9360	X	8710	-0-	-650	-0-	8656	3	54	9	N	49	185	1			15
12	9176	X	8752	-0-	-424	-0-	8712	3	40	9	N	36					51
01	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	8822	3	53	9	N	48					99
02	8410	X	8160	-0-	-250	-0-	8128	3	32	9	N	29					128
03	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8774	3	35	9	N	32					160
04	8700	X	8398	-0-	-302	-0-	8364	3	34	9	N	31					191

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

11	14250	X	12942	-0-	-1308	-0-	12873	3	69	9	N	63	175	1			62
12	14725	X	12913	-0-	-1812	-0-	12850	3	63	9	N	57	48	1			71
01	14260	X	12337	-0-	-1923	-0-	12267	3	70	9	N	64					135
02	13108	X	11241	-0-	-1867	-0-	11186	3	55	9	N	50					185
03	13547	X	12083	-0-	-1464	-0-	12029	3	54	9	N	49	169	1			65
04	12930	X	11716	-0-	-1214	-0-	11669	3	47	9	N	43					108

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
11	9780	X	8926	-0-	-854	-0-	7	1	8890	3	N	26					62
							29	9									
12	10044	X	8875	-0-	-1169	-0-	4	1	8842	3	N	26					88
							29	9									
01	9610	X	7424	-0-	-2186	-0-	25	1	7371	3	N	25	1	8			112
							28	9									
02	8990	X	6375	-0-	-2615	-0-	17	1	6324	3	N	31	1	8			142
							34	9									
03	9455	X	7837	-0-	-1618	-0-	114	1	7684	3	N	35	151	1			26
							39	9									
04	8940	X	7620	-0-	-1320	-0-	113	1	7489	3	N	16	1	8			41
							18	9									

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5660	3	121	9	N	110	173	1			116
12	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5161	3	122	9	N	111	4	8			223
01	6417	X	4876	-0-	-1541	-0-	4777	3	99	9	N	90	78	1	8	8	227
02	6003	X	2611	-0-	-3392	-0-	2534	3	77	9	N	70	173	1	5	8	119
03	6386	X	2627	-0-	-3759	-0-	2535	3	92	9	N	84	4	8			199
04	5790	X	2829	-0-	-2961	-0-	2760	3	69	9	N	63					262

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	0	W	-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
11	13200	X	12442	-0-	-758	-0-	12368	3	74	9	N	67					160
12	13113	X	12476	-0-	-637	-0-	12395	3	81	9	N	74	181	1			53
01	12679	X	12515	-0-	-164	-0-	12425	3	90	9	N	82					135
02	12035	X	11391	-0-	-644	-0-	11314	3	77	9	N	70	179	1			26
03	12865	X	12151	-0-	-714	-0-	12073	3	78	9	N	71					97
04	12450	X	11414	-0-	-1036	-0-	11345	3	69	9	N	63					160

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	35 52	1 9	5434	3	N	47	66	1			46
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	103 68	1 9	6483	3	N	62	3	8			105
01	4340	X	1220	-0-	-3120	-0-	35 25	1 9	1160	3	N	23	84	1	1	8	43
02	5336	X	1	-0-	-5335	-0-	1	1			N	-0-	33	1			10
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	N	22					143
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3094	3	31	9	N	28	144	1			27
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3151	3	29	9	N	26					53
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	3	9	9	N	8					61
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	3	32	9	N	29	68	1			22
04	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2782	3	9	9	N	8					30

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

11	9420	X	374	-0-	-9046	-0-	45 12	1 9	317	3	N	11	38	1			22
12	9734	X	177	-0-	-9557	-0-	135	1	42	9	N	38	1	8			59
01	6603	X	113	-0-	-6490	-0-	77	1	36	9	N	33	52	1	2	8	38
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	1	30	1			9
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

11	3420	X	2452	-0-	-968	-0-	2443	3	9	9	N	8					131
12	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2562	3	10	9	N	9					140
01	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2738	3	14	9	N	13					153
02	2987	X	2553	-0-	-434	-0-	2542	3	11	9	N	10					163
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2884	3	13	9	N	12					175
04	2670	X	2179	-0-	-491	-0-	2171	3	8	9	N	7					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33484 05/14/2014

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	8948 3		618	9	N	562	530	1			137
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	5 1		9216	3	N	608	539	1	1	8	205
							669 9										
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	35 1		10153	3	N	610	723	1	3	8	89
							671 9										
02	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	70 1		10617	3	N	557	534	1	2	8	110
							613 9										
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	111 1		7918	3	N	420	365	1			165
							462 9										
*04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	124 1		8659	3	N	418	362	1	2	8	219
							460 9										

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3175	-0-	-1685	-0-	2984 3		191	9	N	174	169	1			150
12	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	3572 3		364	9	N	331	343	1			138
01	4867	X	3434	-0-	-1433	-0-	3148 3		286	9	N	260	343	1			55
02	4437	X	3077	-0-	-1360	-0-	2844 3		233	9	N	212	175	1			92
03	4743	X	2971	-0-	-1772	-0-	2745 3		226	9	N	205	171	1			126
04	3810	X	2478	-0-	-1332	-0-	2236 3		242	9	N	220	172	1			174

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	8227	-0-	-4673	-0-	249 1		7603	3	N	341	343	1			114
							375 9										
12	13330	X	6607	-0-	-6723	-0-	232 1		6076	3	N	272	187	1			199
							299 9										
01	13330	X	5243	-0-	-8087	-0-	368 1		4571	3	N	276	362	1	1	8	112
							304 9										
02	12470	X	5587	-0-	-6883	-0-	338 1		5006	3	N	221	177	1	2	8	154
							243 9										
03	13330	X	8640	-0-	-4690	-0-	575 1		7745	3	N	291	369	1			76
							320 9										
04	12900	X	3787	-0-	-9113	-0-	593 1		3075	3	N	108	1	8			183
							119 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10125	-0-	-1335	-0-	138	1	9826	3	N	146	178	1			50
							161	9									
12	10509	X	7296	-0-	-3213	-0-	175	1	6996	3	N	114					164
							125	9									
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	129	1	12867	3	N	183	189	1	1	8	157
							201	9									
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	387	1	13868	3	N	137	171	1	2	8	121
							151	9									
03	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	417	1	12300	3	N	116	176	1			61
							128	9									
*04	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	338	1	11756	3	N	102	1	8			162
							112	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	138	1	8796	3	N	109					126
							120	9									
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	160	1	8991	3	N	98	179	1			45
							108	9									
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	127	1	13410	3	N	127	1	8			171
							140	9									
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14425	3	110	9	N	100	175	1	1	8	95
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14729	3	95	9	N	86	161	1			20
*04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72					92
							79	9									

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
11	19530	X	7758	-0-	-11772	-0-	272	1	7189	3	N	270	184	1			224
							297	9									
12	20181	X	10025	-0-	-10156	-0-	268	1	9457	3	N	273	365	1			132
							300	9									
01	17670	X	6632	-0-	-11038	-0-	505	1	5851	3	N	251	178	1	1	8	204
							276	9									
02	15428	X	4606	-0-	-10822	-0-	600	1	3782	3	N	204	175	1	2	8	231
							224	9									
03	10013	X	4815	-0-	-5198	-0-	701	1	3954	3	N	145	350	1			26
							160	9									
04	9690	X	7999	-0-	-1691	-0-	672	1	7070	3	N	234	1	8			259
							257	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
11	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	547	1	1766	3	N	198	176	1			227
							218	9									
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	567	1	2027	3	N	244	355	1	1	8	115
							268	9									
01	3906	X	2631	-0-	-1275	-0-	575	1	1804	3	N	229	179	1	2	8	163
							252	9									
02	2958	X	2526	-0-	-432	-0-	539	1	1748	3	N	217	176	1	2	8	202
							239	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	574	1	2508	3	N	177	181	1			198
							195	9									
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	553	1	2322	3	N	212	176	1	2	8	232
							233	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	584 295	1 9	3866	3	N	268	177	1			218
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	613 281	1 9	4025	3	N	255	356	1	1	8	116
01	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	602 257	1 9	3783	3	N	234	182	1	3	8	165
02	4379	X	4144	-0-	-235	-0-	554 250	1 9	3340	3	N	227	361	1	3	8	28
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	612 244	1 9	4030	3	N	222	176	1			74
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	587 199	1 9	3546	3	N	181	2	8			253

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
11	3810	X	2918	-0-	-892	-0-	585 519	1 9	1814	3	N	472	534	1			176
12	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	618 541	1 9	2348	3	N	492	355	1	1	8	312
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	611 468	1 9	2284	3	N	425	538	1	2	8	197
02	2813	X	2778	-0-	-35	-0-	589 415	1 9	1774	3	N	377	537	1	2	8	35
03	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	612 411	1 9	2118	3	N	374	179	1			230
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	586 374	1 9	2209	3	N	340	354	1	1	8	215

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
11	166543	X	16508	-0-	-150035	-0-	15687	3	821	9	N	746	711	1			235
12	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18004	3	813	9	N	739	724	1			250
01	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17072	3	843	9	N	766	907	1			109
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	15749	3	752	9	N	684	729	1			64
03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16337	3	751	9	N	683	549	1			198
*04	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15034	3	702	9	N	638	724	1			112

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	17625	-0-	-2655	-0-	17353	3	272	9	N	247	180	1			170
12	19623	X	18211	-0-	-1412	-0-	17932	3	279	9	N	254	352	1			72
01	18941	X	17598	-0-	-1343	-0-	17342	3	256	9	N	233	179	1			126
02	17516	X	15991	-0-	-1525	-0-	15767	3	224	9	N	204	178	1			152
03	18352	X	16483	-0-	-1869	-0-	16262	3	221	9	N	201	180	1			173
04	17640	X	15381	-0-	-2259	-0-	15168	3	213	9	N	194	181	1			186

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 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
11	18810	X	15244	-0-	-3566	-0-	15028	3	216	9	N	196	172	1			85
12	19127	X	15485	-0-	-3642	-0-	15266	3	219	9	N	199	177	1			107
01	18042	X	14883	-0-	-3159	-0-	14675	3	208	9	N	189	179	1			117
02	16240	X	12892	-0-	-3348	-0-	12719	3	173	9	N	157	182	1			92
03	16027	X	14581	-0-	-1446	-0-	14399	3	182	9	N	165	179	1			78
04	15240	X	14076	-0-	-1164	-0-	13899	3	177	9	N	161	178	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	867	1	4845	3	N	74	168	1			106
							81	9									
12	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	899	1	5177	3	N	76					182
							84	9									
01	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	883	1	4674	3	N	79	171	1			90
							87	9									
02	5742	X	3078	-0-	-2664	-0-	3026	3	52	9	N	47					137
03	6169	X	4534	-0-	-1635	-0-	4473	3	61	9	N	55					192
04	5970	X	74	-0-	-5896	-0-	16	1	32	3	N	24	175	1			41
							26	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8158	3	32	9	N	29	176	1			17
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8233	3	31	9	N	28					45
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8120	3	37	9	N	34					79
02	7917	X	6299	-0-	-1618	-0-	6266	3	33	9	N	30					109
03	8463	X	6235	-0-	-2228	-0-	6210	3	25	9	N	23					132
04	8190	X	5924	-0-	-2266	-0-	5904	3	20	9	N	18					150

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

11	12930	X	12815	-0-	-115	-0-	12655	3	160	9	N	145					198
12	13361	X	12858	-0-	-503	-0-	12714	3	144	9	N	131	183	1			146
01	13485	X	12975	-0-	-510	-0-	12814	3	161	9	N	146	183	1			109
02	12615	X	12220	-0-	-395	-0-	12071	3	149	9	N	135					244
03	13485	X	13342	-0-	-143	-0-	13200	3	142	9	N	129	178	1			195
04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	12675	3	109	9	N	99	177	1			117

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

11	22380	X	15055	-0-	-7325	-0-	14978	3	77	9	N	70					122
12	23126	X	14996	-0-	-8130	-0-	14912	3	84	9	N	76	185	1			13
01	22444	X	14645	-0-	-7799	-0-	14555	3	90	9	N	82					95
02	17139	X	13407	-0-	-3732	-0-	13330	3	77	9	N	70					165
03	15841	X	14424	-0-	-1417	-0-	14360	3	64	9	N	58	181	1			42
04	15060	X	13609	-0-	-1451	-0-	13553	3	56	9	N	51	33	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1958	-0-	-472	-0-	1888	3	70	9	N	64	174	1			91
12	2418	N	1557	-0-	-861	-0-	1489	3	68	9	N	62	3	8			150
01	2449	N	1672	-0-	-777	-0-	1592	3	80	9	N	73	6	8			217
02	1885	N	1416	-0-	-469	-0-	1373	3	43	9	N	39	3	8			253
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1328	3	58	9	N	53	174	1	3	8	129
04	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	1119	3	55	9	N	50					179

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

11	1020	N	559	-0-	-461	-0-	522	3	37	9	N	34					151
12	1116	N	407	-0-	-709	-0-	371	3	36	9	N	33	119	1	5	8	60
01	682	N	295	-0-	-387	-0-	261	3	34	9	N	31	9	8			82
02	551	N	234	-0-	-317	-0-	184	3	50	9	N	45	5	8			122
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	124	3	40	9	N	36	118	1	4	8	36
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	194	3	25	9	N	23					59

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

11	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	386	1	12239	3	N	139	180	1	2	8	242
							153	9									
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	394	1	12306	3	N	145	164	1	2	8	221
							160	9									
01	12958	X	11554	-0-	-1404	-0-	98	1	11336	3	N	109	177	1			153
							120	9									
02	12354	X	9732	-0-	-2622	-0-	9646	3	86	9	N	78	2	8			229
03	13206	X	9402	-0-	-3804	-0-	17	1	9266	3	N	108	2	8			335
							119	9									
04	12780	X	8753	-0-	-4027	-0-	5	1	8631	3	N	106	342	1	2	8	97
							117	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

11	14340	X	12845	-0-	-1495	-0-	12780	3	65	9	N	59	172	1			25
12	14818	X	12768	-0-	-2050	-0-	12706	3	62	9	N	56	31	1			50
01	14167	X	11324	-0-	-2843	-0-	11269	3	55	9	N	50					100
02	13137	X	9782	-0-	-3355	-0-	9747	3	35	9	N	32	1	8			131
03	13733	X	10850	-0-	-2883	-0-	10806	3	44	9	N	40					171
04	12840	X	11157	-0-	-1683	-0-	11106	3	51	9	N	46	173	1			44

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

11	8340	X	6500	-0-	-1840	-0-	587	1	5782	3	N	119					157
							131	9									
12	8618	X	6472	-0-	-2146	-0-	609	1	5739	3	N	113	180	1			90
							124	9									
01	8401	X	6396	-0-	-2005	-0-	558	1	5711	3	N	115	179	1			26
							127	9									
02	7424	X	6251	-0-	-1173	-0-	202	1	5926	3	N	112					138
							123	9									
03	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	159	1	6640	3	N	110	181	1			67
							121	9									
04	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	114	1	5881	3	N	93					160
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8131	-0-	-1019	-0-	8024	3	107	9	N	97	176	1			86
12	9455	X	7924	-0-	-1531	-0-	7816	3	108	9	N	98					184
01	9052	X	7612	-0-	-1440	-0-	7501	3	111	9	N	101	179	1			106
02	8178	X	6997	-0-	-1181	-0-	6888	3	109	9	N	99	171	1			34
03	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7640	3	114	9	N	104					138
04	8130	X	7281	-0-	-849	-0-	7164	3	117	9	N	106	169	1			75

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
11	6120	X	6050	-0-	-70	-0-	90	1	5828	3	N	120	175	1			124
							132	9									
12	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	93	1	5989	3	N	130	180	1			74
							143	9									
01	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	93	1	5600	3	N	121					195
							133	9									
02	5887	X	5628	-0-	-259	-0-	87	1	5419	3	N	111	176	1			130
							122	9									
03	6293	X	6141	-0-	-152	-0-	167	1	5855	3	N	108	182	1			56
							119	9									
04	6060	X	5412	-0-	-648	-0-	210	1	5099	3	N	94					150
							103	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	437	1	4960	3	N	198	170	1			163
							218	9									
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	N	197	169	1			191
							217	9									
01	5425	X	3513	-0-	-1912	-0-	435	1	2920	3	N	144	174	1			161
							158	9									
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	478	1	4765	3	N	194	170	1			185
							213	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6097	3	N	208	328	1			65
							229	9									
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	428	1	5395	3	N	191	171	1			85
							210	9									

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
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2445	3	111	9	N	101	176	1			132
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2536	3	112	9	N	102					234
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2723	3	113	9	N	103	175	1			162
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2849	3	101	9	N	92					254
03	3100	N	3252	-0-	152	202	3152	3	100	9	N	91	175	1			170
*04	3000	N	3104	-0-	104	306	2984	3	120	9	N	109	175	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2220	N	729	-0-	-1491	-0-	729	3			N	-0-					143
12	2263	N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	3			N	-0-					143
01	1829	N	971	-0-	-858	-0-	970	3	1	9	N	1	127	1			17
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					17
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					17
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	388	1	3073	3	N	205	183	1			173
							226	9									
12	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	389	1	2631	3	N	192	176	1			189
							211	9									
01	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	411	1	1855	3	N	189	181	1			197
							208	9									
02	3567	X	1968	-0-	-1599	-0-	402	1	1350	3	N	196	366	1			27
							216	9									
03	3813	X	2148	-0-	-1665	-0-	418	1	1507	3	N	203	180	1			50
							223	9									
04	3690	X	2284	-0-	-1406	-0-	378	1	1677	3	N	208	181	1			77
							229	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	548	1	3921	3	N	103					194
							113	9									
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	589	1	3974	3	N	100	175	1			119
							110	9									
01	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	603	1	3816	3	N	47					166
							52	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	541	1	3816	3	N	73	172	1			67
							80	9									
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	597	1	3932	3	N	47					114
							52	9									
04	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	573	1	3387	3	N	50					164
							55	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

11	4080	X	3422	-0-	-658	-0-	554	1	2809	3	N	54					126
							59	9									
12	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	602	1	2837	3	N	66					192
							73	9									
01	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	616	1	2821	3	N	53	168	1			77
							58	9									
02	3654	X	3422	-0-	-232	-0-	540	1	2827	3	N	50					127
							55	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	599	1	3076	3	N	32					159
							35	9									
04	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	564	1	2636	3	N	46					205
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10213	3	92	9	N	84	176	1	1	8	106
12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10516	3	72	9	N	65	122	1	2	8	47
01	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9720	3	81	9	N	74					121
02	8787	X	7755	-0-	-1032	-0-	7696	3	59	9	N	54	3	8			172
03	9393	X	7774	-0-	-1619	-0-	7729	3	45	9	N	41	2	8			211
*04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9116	3	54	9	N	49	180	1	3	8	77

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	377	1	6460	3	N	124	172	1			87
							136	9									
12	0	W	7841	-0-	7841	7841	460	1	7175	3	N	187	170	1			104
							206	9									
01	0	W	8628	-0-	8628	16469	403	1	8086	3	N	126	166	1			64
							139	9									
02	25241	X	8772	-0-	-16469	-0-	283	1	8349	3	N	127					191
							140	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	375	1	7126	3	N	107	171	1			127
							118	9									
*04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	402	1	7347	3	N	115	175	1			67
							127	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

11	3150	X	713	-0-	-2437	-0-	349	1	307	3	N	52	167	1			84
							57	9									
12	0	W	493	-0-	493	493	463	1	30	9	N	27					111
01	0	W	588	-0-	588	1081	552	1	36	9	N	33					144
02	2436	X	686	-0-	-1750	-0-	647	1	39	9	N	35					179
03	2604	X	636	-0-	-1968	-0-	555	1	81	9	N	74	172	1			81
04	720	X	614	-0-	-106	-0-	541	1	73	9	N	66					147

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

11	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	319	1	4225	3	N	18	1	8			148
							20	9									
12	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	287	1	4424	3	N	17	122	1	1	8	42
							19	9									
01	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	290	1	4431	3	N	15					57
							17	9									
02	4582	X	3420	-0-	-1162	-0-	275	1	3126	3	N	17	1	8			73
							19	9									
03	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	11	1	3868	3	N	15	2	8			86
							17	9									
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	4233	3	17	9	N	15	1	8			100

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

11	P&A COND		11020	-0-	11020	122514	289	1	10439	3	N	265	174	1			196
							292	9									
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	122514					N	NO RPT					196
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		7451	-0-	7451	97029	304 631	1 9	6516	3	N	574	535	1			175
12	SHUT IN		8326	-0-	8326	105355	314 571	1 9	7441	3	N	519	540	1			154
01	SHUT IN		8021	-0-	8021	113376	309 529	1 9	7183	3	N	481	544	1	1	8	90
02	SHUT IN		7628	-0-	7628	121004	279 526	1 9	6823	3	N	478	365	1	1	8	202
03	SHUT IN		8111	-0-	8111	129115	318 517	1 9	7276	3	N	470	542	1			130
04	SHUT IN		7518	-0-	7518	136633	299 447	1 9	6772	3	N	406	343	1	1	8	192

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					25
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					25
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	3			N	-0-					25
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					25
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46 238	1 9	588	3	N	216	166	1			160
12	868	N	430	-0-	-438	-0-	131	1	299	9	N	272	11	8			421
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	31	1	55	9	N	50	335	1	4	8	132
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	1	102	1			31
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3379	-0-	-1631	-0-	395 23	1 9	2961	3	N	21	174	1			25
12	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	577 41	1 9	3313	3	N	37	3	8			59
01	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	751 44	1 9	2994	3	N	40	7	8			92
02	4843	X	3952	-0-	-891	-0-	699 8	1 9	3245	3	N	7	4	8			95
03	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	716 13	1 9	3354	3	N	12	36	1	3	8	68
04	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	663 14	1 9	2989	3	N	13					81

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11534	-0-	-886	-0-	11501	3	33	9	N	30	1	8			113
12	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11832	3	53	9	N	48	131	1	1	8	29
01	12586	X	11531	-0-	-1055	-0-	11496	3	35	9	N	32					61
02	11513	X	10830	-0-	-683	-0-	10786	3	44	9	N	40	2	8			99
03	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11298	3	36	9	N	33	1	8			131
04	11520	X	10762	-0-	-758	-0-	10722	3	40	9	N	36	1	8			166

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	462	1	2129	3	N	-0-					5
12	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	559	1	2447	3	N	22	22	8			5
							24	9									
01	4061	X	1091	-0-	-2970	-0-	253	1	838	3	N	-0-					5
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					5
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					5
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	12296	-0-	-2944	-0-	12250	3	46	9	N	42					79
12	15748	X	12851	-0-	-2897	-0-	12807	3	44	9	N	40					119
01	14818	X	12914	-0-	-1904	-0-	12866	3	48	9	N	44					163
02	13833	X	11794	-0-	-2039	-0-	11759	3	35	9	N	32					195
03	14012	X	11425	-0-	-2587	-0-	11373	3	52	9	N	47	180	1			62
04	12510	X	11343	-0-	-1167	-0-	11323	3	20	9	N	18					80

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8183	-0-	-607	-0-	8009	3	174	9	N	158	181	1			133
12	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8039	3	185	9	N	168	177	1			124
01	8928	X	7448	-0-	-1480	-0-	7292	3	156	9	N	142	177	1			89
02	8265	X	6898	-0-	-1367	-0-	6747	3	151	9	N	137	1	8			225
03	8587	X	7075	-0-	-1512	-0-	6941	3	134	9	N	122	179	1			168
04	8190	X	6988	-0-	-1202	-0-	6844	3	144	9	N	131	181	1			118

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	731	1	2131	3	N	49	173	1			31
							54	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					31
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					31
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					31
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	1			N	-0-					31
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	374	1	1733	3	N	68					158
							75	9									
12	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-	371	1	1253	3	N	70	162	1			66
							77	9									
01	2604	X	1885	-0-	-719	-0-	496	1	1306	3	N	75					141
							83	9									
02	2407	X	2195	-0-	-212	-0-	316	1	1809	3	N	64					205
							70	9									
03	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	357	1	2028	3	N	57	162	1			100
							63	9									
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	340	1	1820	3	N	51					151
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	455	1	2812	3	N	152					214
							167	9									
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	484	1	2820	3	N	142	160	1			196
							156	9									
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	496	1	2523	3	N	133	172	1			157
							146	9									
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	452	1	2743	3	N	122	157	1			122
							134	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	463	1	3069	3	N	107	159	1			70
							118	9									
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	432	1	2989	3	N	101					171
							111	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

11	5340	X	4805	-0-	-535	-0-	4605	3	200	9	N	182	170	1			70
12	6417	X	3982	-0-	-2435	-0-	3726	3	256	9	N	233	161	1			142
01	6417	X	4032	-0-	-2385	-0-	3783	3	249	9	N	226	159	1			209
02	6003	X	3205	-0-	-2798	-0-	2997	3	208	9	N	189	165	1			233
03	6355	X	3517	-0-	-2838	-0-	3297	3	220	9	N	200	326	1			107
04	4800	X	3195	-0-	-1605	-0-	2997	3	198	9	N	180	166	1			121

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

11	11490	X	11279	-0-	-211	-0-	10854	3	425	9	N	386	541	1			87
12	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	10830	3	422	9	N	384	180	1			291
01	11563	X	10958	-0-	-605	-0-	10589	3	369	9	N	335	364	1			262
02	10904	X	10184	-0-	-720	-0-	9832	3	352	9	N	320	542	1			40
03	11656	X	10750	-0-	-906	-0-	10376	3	374	9	N	340	182	1			198
04	11280	X	9807	-0-	-1473	-0-	9462	3	345	9	N	314	354	1			158

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	540	X	139	-0-	-401	-0-	71	1	46	3	N	20	62	1			36
							22	9									
12	341	X	247	-0-	-94	-0-	198	1	48	3	N	1					37
							1	9									
01	372	N	68	-0-	-304	-0-	64	1	4	9	N	4	29	1			12
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1	10	1			3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	3253	-0-	-4487	-0-	414 43	1 9	2796	3	N	39	173	1			41
12	6851	X	4826	-0-	-2025	-0-	435 47	1 9	4344	3	N	43					84
01	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	478 41	1 9	4746	3	N	37					121
02	5481	X	3613	-0-	-1868	-0-	782 41	1 9	2790	3	N	37					158
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	836 31	1 9	3987	3	N	28	173	1			13
04	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	809 37	1 9	3110	3	N	34					47

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

11	690	X	367	-0-	-323	-0-	367	1			N	-0-					42
12	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	1	8	9	N	7	7	8			42
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	258	1	7	9	N	6	6	8			42
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	38954					N	-0-					74
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	35854					N	-0-					74
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	32754					N	-0-					74
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	29854					N	-0-					74
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	26754					N	-0-					74
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	23754					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

11	15300	X	10577	-0-	-4723	-0-	566 206	1 9	9805	3	N	187	180	1	8	8	246
12	15810	X	8761	-0-	-7049	-0-	581 216	1 9	7964	3	N	196	362	1	10	8	70
01	15810	X	10400	-0-	-5410	-0-	600 252	1 9	9548	3	N	229	178	1			121
02	13195	X	10624	-0-	-2571	-0-	354 264	1 9	10006	3	N	240	180	1	30	8	151
03	14043	X	11770	-0-	-2273	-0-	281 241	1 9	11248	3	N	219	181	1	22	8	167
04	10590	X	10129	-0-	-461	-0-	329 204	1 9	9596	3	N	185	175	1	15	8	162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014

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
11	13110	X	10645	-0-	-2465	-0-	469 1 611 9		9565	3	N	555	701	1			153
12	13547	X	8295	-0-	-5252	-0-	478 1 475 9		7342	3	N	432	363	1			222
01	13547	X	7517	-0-	-6030	-0-	483 1 550 9		6484	3	N	500	537	1	1	8	184
02	12673	X	8641	-0-	-4032	-0-	457 1 461 9		7723	3	N	419	362	1	1	8	240
03	11005	X	7734	-0-	-3271	-0-	486 1 270 9		6978	3	N	245	360	1			125
04	10650	X	8870	-0-	-1780	-0-	472 1 706 9		7692	3	N	642	543	1			224

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	469 1 911 9		12976	3	N	828	889	1			187
12	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	479 1 963 9		12805	3	N	875	966	1			96
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	484 1 978 9		12737	3	N	889	719	1	1	8	265
02	13195	X	11460	-0-	-1735	-0-	456 1 788 9		10216	3	N	716	715	1	1	8	265
03	14105	X	10607	-0-	-3498	-0-	486 1 776 9		9345	3	N	705	892	1			78
04	13650	X	12533	-0-	-1117	-0-	470 1 855 9		11208	3	N	777	536	1	1	8	318

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
11	12990	X	8734	-0-	-4256	-0-	472 1 514 9		7748	3	N	467	357	1			257
12	13423	X	7369	-0-	-6054	-0-	466 1 490 9		6413	3	N	445	538	1	1	8	163
01	13423	X	8296	-0-	-5127	-0-	490 1 486 9		7320	3	N	442	363	1	1	8	241
02	12557	X	5837	-0-	-6720	-0-	450 1 371 9		5016	3	N	337	358	1	1	8	219
03	10974	X	6078	-0-	-4896	-0-	486 1 385 9		5207	3	N	350	362	1			207
*04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	468 1 448 9		8044	3	N	407	361	1	1	8	252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	235	1	509	3	N	224	174	1			202
							246	9									
12	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	253	1	136	3	N	233	181	1			254
							256	9									
01	4061	X	824	-0-	-3237	-0-	211	1	283	3	N	300	361	1	1	8	192
							330	9									
02	3799	X	1444	-0-	-2355	-0-	211	1	840	3	N	357	363	1	1	8	185
							393	9									
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	201	1	1893	3	N	331	351	1			165
							364	9									
*04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	175	1	9206	3	N	509	518	1	1	8	155
							560	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	2381	-0-	-12499	-0-	511	1	1263	3	N	552	569	1			64
							607	9									
12	15376	X	1546	-0-	-13830	-0-	600	1	316	3	N	573	372	1	4	8	261
							630	9									
01	15376	X	1233	-0-	-14143	-0-	636	1	597	9	N	543	764	1	10	8	30
02	9483	X	1297	-0-	-8186	-0-	777	1	520	9	N	473	370	1	12	8	121
03	8401	X	1123	-0-	-7278	-0-	664	1	459	9	N	417	368	1			170
04	2370	X	678	-0-	-1692	-0-	520	1	158	9	N	144	168	1	6	8	140

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
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	276	1	13629	3	N	368	369	1			144
							405	9									
12	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	226	1	18357	3	N	437	359	1	2	8	220
							481	9									
01	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	192	1	16262	3	N	331	385	1	3	8	163
							364	9									
02	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	5	1	16951	3	N	314	377	1	4	8	96
							345	9									
03	12400	X	11693	-0-	-707	-0-	173	1	11280	3	N	218	185	1			129
							240	9									
04	12000	X	11297	-0-	-703	-0-	290	1	10722	3	N	259	176	1	3	8	209
							285	9									

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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					142
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	1	30	9	N	27	27	8			142
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					142
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	564	1			N	-0-					142
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	1	13	9	N	12	12	8			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
11	8160	X	7086	-0-	-1074	-0-	194	1	6860	3	N	29					118
							32	9									
12	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	200	1	6874	3	N	30					148
							33	9									
01	8432	X	7552	-0-	-880	-0-	169	1	7344	3	N	35					183
							39	9									
02	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8743	3	37	9	N	34	170	1			47
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	23	1	8621	3	N	42					89
							46	9									
*04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	44	1	8318	3	N	39					128
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	566	3	57	9	N	52					146
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	551	3	97	9	N	88	169	1			65
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	573	3	96	9	N	87					152
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	458	3	58	9	N	53	172	1			33
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	3	6	9	N	5					38
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	497	3	102	9	N	93					131

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
11	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					156
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					156
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					156
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					156
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	156	1			-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	483	1	3162	3	N	285	351	1			151
							314	9									
12	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	430	1	2733	3	N	269	356	1			64
							296	9									
01	4247	X	1809	-0-	-2438	-0-	521	1	1024	3	N	240	182	1	1	8	121
							264	9									
02	3973	X	939	-0-	-3034	-0-	396	1	308	3	N	214	180	1	1	8	154
							235	9									
03	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	412	1	2723	3	N	223	185	1			192
							245	9									
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	387	1	4115	3	N	200	357	1	1	8	34
							220	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	284	1	5896	3	N	314	354	1			188
							345	9									
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	250	1	6877	3	N	303	344	1	2	8	145
							333	9									
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	336	1	7656	3	N	331	170	1	4	8	302
							364	9									
02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	328	1	7676	3	N	350	518	1	4	8	130
							385	9									
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	290	1	8088	3	N	298	175	1			253
							328	9									
*04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	253	1	7205	3	N	213	347	1	1	8	118
							234	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 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
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	9939	3	307	9	N	279	344	1			135
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10296	3	310	9	N	282	175	1			242
01	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10402	3	304	9	N	276	342	1			176
02	9918	X	9884	-0-	-34	-0-	9631	3	253	9	N	230	344	1			62
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10509	3	265	9	N	241	171	1			132
*04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10435	3	232	9	N	211	176	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11291	-0-	-1039	-0-	11206	3	85	9	N	77	175	1			25
12	11997	X	11548	-0-	-449	-0-	11421	3	127	9	N	115					140
01	11749	X	11563	-0-	-186	-0-	11468	3	95	9	N	86	176	1			50
02	10991	X	10240	-0-	-751	-0-	10171	3	69	9	N	63					113
03	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	10947	3	63	9	N	57	164	1			6
04	11280	X	10907	-0-	-373	-0-	10850	3	57	9	N	52					58

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	874	3	68	9	N	62					226
12	1209	N	766	-0-	-443	-0-	747	3	19	9	N	17					243
01	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	3			N	-0-					243
02	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	3			N	-0-					243
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					243
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	332	1	5836	3	N	609	682	1			189
							670	9									
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	347	1	7153	3	N	653	698	1	1	8	143
							718	9									
01	5828	X	1636	-0-	-4192	-0-	405	1	635	3	N	542	514	1	1	8	170
							596	9									
02	5452	X	2755	-0-	-2697	-0-	385	1	1757	3	N	557	511	1	1	8	215
							613	9									
03	5828	X	1985	-0-	-3843	-0-	344	1	1226	3	N	377	517	1			75
							415	9									
04	5640	X	626	-0-	-5014	-0-	402	1	224	9	N	204	173	1	1	8	105

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

11	0	W	4919	-0-	4919	88861	295	1	4348	3	N	251	346	1			99
							276	9									
12	0	W	7794	-0-	7794	96655	247	1	7237	3	N	282	180	1	1	8	200
							310	9									
01	0	W	2190	-0-	2190	98845	283	1	1777	3	N	118	179	1	1	8	138
							130	9									
02	0	W	1498	-0-	1498	100343	324	1	1091	3	N	75	1	8			212
							83	9									
03	103826	X	3483	-0-	-100343	-0-	261	1	3033	3	N	172	178	1			206
							189	9									
04	5910	X	3144	-0-	-2766	-0-	275	1	2509	3	N	327	174	1	1	8	358
							360	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4985	3	N	271	169	1			211
							298	9									
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	379	1	6883	3	N	272	347	1	1	8	135
							299	9									
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	165	1	6965	3	N	251	171	1	1	8	214
							276	9									
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	120	1	7483	3	N	204	176	1			242
							224	9									
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	384	1	7910	3	N	211	353	1			100
							232	9									
*04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	310	1	10833	3	N	213	180	1			133
							234	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1890	3	65	9	N	59					149
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1940	3	81	9	N	74	166	1			57
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	1952	3	86	9	N	78					135
02	1885	N	1876	-0-	-9	-0-	1821	3	55	9	N	50					185
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1936	3	96	9	N	87	175	1			97
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1859	3	68	9	N	62					159

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

11	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	10359	3	39	9	N	35	180	1			36
12	11966	X	10549	-0-	-1417	-0-	10499	3	50	9	N	45	48	1	1	8	32
01	11935	X	10235	-0-	-1700	-0-	10188	3	47	9	N	43					75
02	10875	X	9118	-0-	-1757	-0-	9072	3	46	9	N	42	2	8			115
03	11098	X	9515	-0-	-1583	-0-	9479	3	36	9	N	33	1	8			147
04	10410	X	8955	-0-	-1455	-0-	8922	3	33	9	N	30	1	8			176

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5724	3	80	9	N	73	175	1			64
12	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4841	3	43	9	N	39					103
01	5952	X	4022	-0-	-1930	-0-	3965	3	57	9	N	52					155
02	5597	X	3882	-0-	-1715	-0-	3818	3	64	9	N	58					213
03	5983	X	4196	-0-	-1787	-0-	4119	3	77	9	N	70	181	1			102
04	5790	X	4550	-0-	-1240	-0-	4482	3	68	9	N	62					164

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					134
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1156	3	94	9	N	85	169	1			50
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1401	3	87	9	N	79					129
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	3	91	9	N	83	169	1			43
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	3	55	9	N	50					93
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	N	20					113

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					73
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					73
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					73
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					73
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					73
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					73

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	8			106
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					106
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					106
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

11	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	310	1	2941	3	N	53					124
							58	9									
12	4557	X	348	-0-	-4209	-0-	315	1	33	9	N	30					154
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	323	1	4674	3	N	58	182	1			30
							64	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	320	1	3901	3	N	111					141
							122	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	354	1	4353	3	N	62	181	1			22
							68	9									
04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	345	1	4113	3	N	45					67
							50	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

11	4860	X	3533	-0-	-1327	-0-	32	1	3454	3	N	43	180	1			78
							47	9									
12	5022	X	3676	-0-	-1346	-0-	43	1	3576	3	N	52	2	8			128
							57	9									
01	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	16	1	3915	3	N	30					158
							33	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3734	3	23	9	N	21					179
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4338	3	12	9	N	11					190
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	32	1	2191	3	N	10					200
							11	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

11	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	3000	N	282	-0-	-2718	199431	282	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	503	-0-	-2597	196834	503	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	273	-0-	-2827	194007	273	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	72	-0-	-2828	191179	72	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	115	-0-	-2985	188194	115	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	170	-0-	-2830	185364	170	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	13380	X	12069	-0-	-1311	-0-	498	1	11383	3	N	171	179	1			103
							188	9									
12	15128	X	6431	-0-	-8697	-0-	459	1	5838	3	N	122	178	1	1	8	46
							134	9									
01	15128	X	4540	-0-	-10588	-0-	436	1	3985	3	N	108	1	8			153
							119	9									
02	14152	X	9960	-0-	-4192	-0-	413	1	9317	3	N	209	184	1	1	8	177
							230	9									
03	13020	X	4191	-0-	-8829	-0-	414	1	3661	3	N	105	175	1			107
							116	9									
04	12060	X	1546	-0-	-10514	-0-	432	1	1014	3	N	91	1	8			197
							100	9									

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
11	12090	X	11302	-0-	-788	-0-	11181	3	121	9	N	110					214
12	12493	X	9853	-0-	-2640	-0-	9758	3	95	9	N	86	180	1			120
01	12400	X	7357	-0-	-5043	-0-	77	1	7201	3	N	72	1	8			191
							79	9									
02	11368	X	10026	-0-	-1342	-0-	83	1	9825	3	N	107	179	1	1	8	118
							118	9									
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	89	1	11683	3	N	97	185	1			30
							107	9									
*04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	81	1	14411	3	N	96					126
							106	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11340	-0-	-750	-0-	102	1	11117	3	N	110	180	1			125
							121	9									
12	12493	X	9491	-0-	-3002	-0-	114	1	9277	3	N	91	177	1			39
							100	9									
01	12400	X	6727	-0-	-5673	-0-	102	1	6551	3	N	67	1	8			105
							74	9									
02	10962	X	10024	-0-	-938	-0-	84	1	9831	3	N	99	1	8			203
							109	9									
03	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	89	1	12731	3	N	90	178	1			115
							99	9									
*04	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	84	1	14331	3	N	84	1	8			198
							92	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	14672	-0-	-1828	-0-	14418	3	254	9	N	231	182	1			124
12	17050	X	14745	-0-	-2305	-0-	14497	3	248	9	N	225	174	1			175
01	16771	X	14632	-0-	-2139	-0-	14376	3	256	9	N	233	362	1			46
02	14587	X	13514	-0-	-1073	-0-	13306	3	208	9	N	189	181	1			54
03	15531	X	14463	-0-	-1068	-0-	14244	3	219	9	N	199	179	1			74
04	14670	X	13395	-0-	-1275	-0-	13202	3	193	9	N	175	175	1			74

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	805	-0-	-5375	-0-	791	1	14	9	N	13					98
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	827	1	5812	3	N	49	115	1	2	8	30
							54	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1124	1	5134	3	N	24					54
							26	9									
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1403	1	4895	3	N	10					64
							11	9									
03	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	1449	1	5232	3	N	9					73
							10	9									
04	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	1398	1	4199	3	N	14	1	8			86
							15	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	871	1	1882	3	N	-0-					17
12	3534	X	1148	-0-	-2386	-0-	447	1	691	3	N	9	9	8			17
							10	9									
01	3534	X	1208	-0-	-2326	-0-	1208	1			N	-0-					17
02	3306	X	1670	-0-	-1636	-0-	1622	1	7	3	N	37					54
							41	9									
03	2852	X	732	-0-	-2120	-0-	718	1	14	9	N	13					67
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	707	1	360	3	N	5	5	8			67
							6	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

11	1350	N	862	-0-	-488	-0-	862	1			N	-0-					68
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	455	1	771	3	N	22	22	8			68
							24	9									
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	1			N	-0-					68
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					68
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					68
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

*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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	321	1	6027	3	N	50					226
							55	9									
12	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5758	3	52	9	N	47	176	1	4	8	93
01	7099	X	5786	-0-	-1313	-0-	5736	3	50	9	N	45					138
02	6322	X	5612	-0-	-710	-0-	5540	3	72	9	N	65					203
03	6758	X	5335	-0-	-1423	-0-	5293	3	42	9	N	38					241
04	6390	X	5202	-0-	-1188	-0-	5191	3	11	9	N	10	173	1	2	8	76

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 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
11	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4339	3	13	9	N	12					58
12	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4405	3	17	9	N	15	2	8			71
01	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	5089	3	15	9	N	14					85
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5045	3	18	9	N	16					101
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4518	3	8	9	N	7	88	1			20
*04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	9294	-0-	-2196	-0-	226	1	8448	3	N	564	515	1			205
							620	9									
12	11873	X	9827	-0-	-2046	-0-	227	1	8967	3	N	575	692	1	1	8	87
							633	9									
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	164	1	11378	3	N	560	517	1	2	8	128
							616	9									
02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	92	1	11112	3	N	473	348	1	2	8	251
							520	9									
03	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	245	1	8102	3	N	397	526	1			122
							437	9									
04	11490	X	3402	-0-	-8088	-0-	257	1	2839	3	N	278	352	1	1	8	47
							306	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	397	1	2882	3	N	12					70
							13	9									
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	509	1	3270	3	N	39	2	8			107
							43	9									
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	681	1	2783	3	N	18	4	8			121
							20	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	652	1	3107	3	N	26	2	8			145
							29	9									
03	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	741	1	2436	3	N	11	137	1	2	8	17
							12	9									
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	628	1	3029	3	N	-0-					17

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
*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									
*11	9630	X	8409	-0-	-1221	-0-	390	1	7978	3	N	37					78
							41	9									
*12	9951	X	8720	-0-	-1231	-0-	411	1	8277	3	N	29	48	1	11	8	48
							32	9									
*01	9951	X	7426	-0-	-2525	-0-	400	1	7013	3	N	12					60
							13	9									
*02	8961	X	5850	-0-	-3111	-0-	373	1	5446	3	N	28					88
							31	9									
*03	8711	X	5726	-0-	-2985	-0-	411	1	5275	3	N	36	105	1			19
							40	9									
04	8430	X	5507	-0-	-2923	-0-	401	1	5091	3	N	14	7	8			26
							15	9									

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
02	T. A.		388	-0-	388	388	387	3	1	9	N	1					24
03	T. A.		706	-0-	706	1094	706	3			N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	10	10	8			24

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2102	-0-	-1258	-0-	2093	3	9	9	N	8					66
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3952	3	26	9	N	24	50	1	10	8	30
01	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	1787	3	3	9	N	3					33
02	2871	X	2194	-0-	-677	-0-	2184	3	10	9	N	9					42
03	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	3			N	-0-					42
04	3840	X	2335	-0-	-1505	-0-	2329	3	6	9	N	5	5	8			42

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					5
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	590	1	190	3	N	11	11	8			5
							12	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	799	1	63	3	N	-0-					5
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					5
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	1	100	3	N	5	5	8			5
							6	9									

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					71
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	1	2	9	N	2	2	8			71
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	727	1	4	9	N	4	4	8			71
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	1	3	9	N	3	3	8			71
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	1	2	9	N	2	2	8			71
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	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
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	405	1	5475	3	N	-0-					8
12	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	516	1	4606	3	N	8	8	8			8
							9	9									
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	511	1	4916	3	N	-0-					8
02	5684	X	5057	-0-	-627	-0-	659	1	4398	3	N	-0-					8
03	6076	X	2977	-0-	-3099	-0-	655	1	2322	3	N	-0-					8
04	5880	X	3060	-0-	-2820	-0-	617	1	2439	3	N	4	4	8			8
							4	9									

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

11	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	1			N	-0-					31
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	320	1	10	9	N	9	9	8			31
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	1	7	9	N	6	6	8			31
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					31
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					23
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	340	1	48	3	N	5	5	8			23
							6	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	286	1	4	9	N	4	4	8			23
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					23
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	294	1	2790	3	N	-0-					109
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	259	1	3408	3	N	4	3	8			110
							4	9									
01	3751	X	2685	-0-	-1066	-0-	496	1	2180	3	N	8	95	1	6	8	17
							9	9									
02	3509	X	1710	-0-	-1799	-0-	1207	1	499	3	N	4	4	8			17
							4	9									
03	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	1252	1	107	3	N	4	4	8			17
							4	9									
04	3540	X	1937	-0-	-1603	-0-	1125	1	812	3	N	-0-					17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	659	1	9534	3	N	13					65
							14	9									
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	742	1	9412	3	N	31	3	8			93
							34	9									
01	9734	X	9459	-0-	-275	-0-	670	1	8764	3	N	23	7	8			109
							25	9									
02	9367	X	8402	-0-	-965	-0-	636	1	7751	3	N	14	5	8			118
							15	9									
03	10013	X	6448	-0-	-3565	-0-	707	1	5735	3	N	5	5	8			118
							6	9									
04	9690	X	4185	-0-	-5505	-0-	732	1	3453	3	N	-0-					118

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	331	1	7422	3	N	322	176	1	2	8	181
							354	9									
12	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	337	1	6858	3	N	269	361	1	2	8	87
							296	9									
01	9331	X	7683	-0-	-1648	-0-	337	1	7017	3	N	299	178	1	1	8	207
							329	9									
02	8352	X	6171	-0-	-2181	-0-	310	1	5590	3	N	246	359	1	5	8	89
							271	9									
03	8556	X	7272	-0-	-1284	-0-	341	1	6642	3	N	263	178	1			174
							289	9									
04	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	332	1	5923	3	N	285	350	1	5	8	104
							314	9									

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729699	X	14617	-0-	-715082	-0-	14509	3	108	9	N	98	178	1			107
12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15346	3	105	9	N	95	184	1			18
01	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14337	3	103	9	N	94					112
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13812	3	61	9	N	55					167
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14626	3	75	9	N	68	181	1			54
*04	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14620	3	64	9	N	58					112

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277398	X	6012	-0-	-271386	-0-	555	1	5297	3	N	145	175	1	2	8	131
							160	9									
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	146	1	7729	3	N	153	178	1	2	8	104
							168	9									
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8109	3	144	9	N	131					235
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6886	3	135	9	N	123	175	1	4	8	179
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7758	3	123	9	N	112	174	1	3	8	114
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	30	1	5204	3	N	75	1	8			188
							83	9									

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
11	347449	X	12974	-0-	-334475	-0-	12640	3	334	9	N	304	342	1	1	8	145
12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12664	3	331	9	N	301	352	1	1	8	93
01	12710	X	12329	-0-	-381	-0-	12030	3	299	9	N	272	173	1			192
02	11890	X	10670	-0-	-1220	-0-	10446	3	224	9	N	204	169	1	3	8	224
03	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11283	3	279	9	N	254	346	1	2	8	130
04	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	11019	3	256	9	N	233	176	1	1	8	186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	479 386	1 9	6774	3	N	351	181	1	1	8	263
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	493 394	1 9	7433	3	N	358	541	1	1	8	79
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	500 361	1 9	7468	3	N	328	363	1			44
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	467 314	1 9	6430	3	N	285	181	1	2	8	146
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	491 297	1 9	6222	3	N	270	362	1			54
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	478 259	1 9	5741	3	N	235	173	1	2	8	114

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611118	X	7257	-0-	-603861	-0-	7203	3	54	9	N	49	172	1	1	8	49
12	7626	X	7288	-0-	-338	-0-	7244	3	44	9	N	40	44	1	1	8	44
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7764	3	52	9	N	47					91
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7325	3	44	9	N	40	3	8			128
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7976	3	64	9	N	58	159	1	3	8	24
*04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7731	3	46	9	N	42	2	8			64

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760076	X	9706	-0-	-750370	-0-	9601	3	105	9	N	95	181	1			110
12	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	9984	3	123	9	N	112					222
01	10540	X	9801	-0-	-739	-0-	9649	3	152	9	N	138	181	1			179
02	9686	X	8369	-0-	-1317	-0-	8174	3	195	9	N	177	182	1			174
03	10106	X	8614	-0-	-1492	-0-	8540	3	74	9	N	67	180	1			61
04	9780	X	9633	-0-	-147	-0-	9499	3	134	9	N	122					183

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10639	X	-0-	-0-	-10639	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 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
11	299900	X	8879	-0-	-291021	-0-	8825	3	54	9	N	49	1	8			194
12	10509	X	9028	-0-	-1481	-0-	8961	3	67	9	N	61	184	1	1	8	70
01	10509	X	8293	-0-	-2216	-0-	8229	3	64	9	N	58					128
02	9338	X	7914	-0-	-1424	-0-	7856	3	58	9	N	53	3	8			178
03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8765	3	44	9	N	40	185	1	2	8	31
04	8880	X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	N	49	2	8			78

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
11	252623	X	6737	-0-	-245886	-0-	90	1	6557	3	N	82	2	8			212
							90	9									
12	7409	X	6909	-0-	-500	-0-	93	1	6718	3	N	89	183	1	2	8	116
							98	9									
01	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	71	1	6627	3	N	73					189
							80	9									
02	6931	X	6616	-0-	-315	-0-	83	1	6450	3	N	75	183	1	7	8	74
							83	9									
03	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	19	1	6064	3	N	62	3	8			133
							68	9									
04	6750	X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	N	39	2	8			170

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

11	17520	X	13543	-0-	-3977	-0-	13411	3	132	9	N	120	182	1			25
12	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	13640	3	150	9	N	136					161
01	16027	X	13010	-0-	-3017	-0-	12843	3	167	9	N	152	183	1			130
02	14558	X	6489	-0-	-8069	-0-	98	1	6332	3	N	54					184
							59	9									
03	14198	X	9893	-0-	-4305	-0-	137	1	9634	3	N	111	182	1			113
							122	9									
04	13530	X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	N	43					156
							47	9									

DAN WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

11	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

11	0	W	27	-0-	27	130097	27	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130097					N	-0-					-0-
01	130129	X	32	-0-	-130097	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

11	69248	X	269	-0-	-68979	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

11	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14063	3	177	9	N	161	175	1			45
12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13491	3	125	9	N	114					159
01	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13964	3	149	9	N	135	174	1			120
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12438	3	89	9	N	81	174	1			27
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12896	3	83	9	N	75					102
*04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12161	3	69	9	N	63					165

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

11	17130	X	15272	-0-	-1858	-0-	14919	3	353	9	N	321	361	1			178
12	17639	X	15174	-0-	-2465	-0-	14812	3	362	9	N	329	365	1			142
01	17484	X	15271	-0-	-2213	-0-	14890	3	381	9	N	346	363	1			125
02	15399	X	13816	-0-	-1583	-0-	13488	3	328	9	N	298	366	1			57
03	16275	X	13456	-0-	-2819	-0-	13128	3	328	9	N	298	182	1			173
04	15270	X	14041	-0-	-1229	-0-	13721	3	320	9	N	291	355	1			109

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

11	8670	X	2552	-0-	-6118	-0-	227	1	2180	3	N	132					200
							145	9									
12	8959	X	435	-0-	-8524	-0-	371	1	64	9	N	58	176	1			82
01	7254	X	920	-0-	-6334	-0-	780	1	140	9	N	127					209
02	6351	X	1080	-0-	-5271	-0-	776	1	143	3	N	146	181	1			174
							161	9									
03	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-	892	1	523	3	N	139	179	1			134
							153	9									
04	2550	X	2338	-0-	-212	-0-	870	1	1319	3	N	135	172	1			97
							149	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1856	3	84	9	N	76	179	1			86
12	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	1659	3	68	9	N	62					148
01	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	1404	3	53	9	N	48	183	1			13
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	1406	3	56	9	N	51					64
03	2015	X	1525	-0-	-490	-0-	1472	3	53	9	N	48					112
04	1950	X	1403	-0-	-547	-0-	1355	3	48	9	N	44					156

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

11	0	W	6349	-0-	6349	780148	600	1	5703	3	N	42	178	1			59
							46	9									
12	786666	X	6518	-0-	-780148	-0-	620	1	5851	3	N	43					102
							47	9									
01	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	617	1	5846	3	N	46					148
							51	9									
02	6351	X	5324	-0-	-1027	-0-	534	1	4757	3	N	30					178
							33	9									
03	6572	X	5581	-0-	-991	-0-	620	1	4936	3	N	23	179	1			22
							25	9									
04	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	600	1	5183	3	N	17					39
							19	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

11	3840	X	27	-0-	-3813	-0-	27	1			N	-0-					153
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					153
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					153
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	1					154
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					154
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9220	3	143	9	N	130	182	1			95
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9213	3	161	9	N	146	183	1			58
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9149	3	168	9	N	153					211
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	110	1	6384	3	N	81	179	1			113
							89	9									
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	279	1	5373	3	N	124	179	1			58
							136	9									
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6829	3	109	9	N	99	142	1			15

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
11	5820	X	4258	-0-	-1562	-0-	4173	3	85	9	N	77					101
12	DLQ G-10		4206	-0-	4206	4206	4138	3	68	9	N	62					163
01	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8509	4242	3	61	9	N	55	180	1	1	8	37
02	DLQ G-10		3983	-0-	3983	12492	3919	3	64	9	N	58	1	8			94
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16467	3921	3	54	9	N	49					143
*04	20116	X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	45					188

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
11	5850	X	328	-0-	-5522	-0-	305	3	23	9	N	21					70
12	6045	X	499	-0-	-5546	-0-	458	3	41	9	N	37					107
01	558	X	308	-0-	-250	-0-	283	3	25	9	N	23					130
02	522	X	2	-0-	-520	-0-	2	3			N	-0-					130
03	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-					130
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1667	-0-	1667	273846	563	1	1078	3	N	24					96
							26	9									
12	3100	N	1823	-0-	-1277	272569	166	1	1640	3	N	15					111
							17	9									
01	3100	N	1721	-0-	-1379	271190	1676	3	45	9	N	41					152
02	2900	N	1268	-0-	-1632	269558	1213	3	55	9	N	50	176	1			26
03	3100	N	1018	-0-	-2082	267476	1014	3	4	9	N	4					30
*04	3000	N	869	-0-	-2131	265345	859	3	10	9	N	9					39

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

11	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
02	118050	X	-0-	-0-	-118050	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

11	14B2 EXT		1450	-0-	1450	227750	1408	3	42	9	N	38					138
12	14B2 EXT		1326	-0-	1326	229076	1316	3	10	9	N	9					147
01	14B2 EXT		1130	-0-	1130	230206	1079	3	51	9	N	46	177	1			16
02	231199	X	993	-0-	-230206	-0-	969	3	24	9	N	22					38
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1015	3	33	9	N	30					68
*04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	868	3	28	9	N	25					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
01	133266	X	-0-	-0-	-133266	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

11	0	W	19311	-0-	19311	368647	18980	3	331	9	N	301	362	1			107
12	0	W	19338	-0-	19338	387985	18976	3	362	9	N	329	361	1			75
01	0	W	19274	-0-	19274	407259	18883	3	391	9	N	355	364	1			66
02	0	W	17689	-0-	17689	424948	17341	3	348	9	N	316	355	1			27
03	0	W	17727	-0-	17727	442675	17419	3	308	9	N	280	180	1			127
*04	459595	X	16920	-0-	-442675	-0-	16610	3	310	9	N	282	360	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	15570	X	13750	-0-	-1820	-0-	13529	3	221	9	N	201	358	1			46
12	16089	X	13568	-0-	-2521	-0-	13338	3	230	9	N	209	186	1			69
01	15407	X	13264	-0-	-2143	-0-	13043	3	221	9	N	201	181	1			89
02	14297	X	12511	-0-	-1786	-0-	12325	3	186	9	N	169	181	1			77
03	14632	X	13804	-0-	-828	-0-	13597	3	207	9	N	188	181	1			84
04	13740	X	13264	-0-	-476	-0-	13087	3	177	9	N	161	174	1			71

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. O. SAINTS WELL #: 1 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
03	129058	X	-0-	-0-	-129058	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7075	-0-	7075	1127277	274 10	1 9	6791	3	N	9					67
12	1133978	X	6701	-0-	-1127277	-0-	6692	3	9	9	N	8	52	1	3	8	20
01	7626	X	6422	-0-	-1204	-0-	6422	3			N	-0-					20
02	6960	X	5838	-0-	-1122	-0-	5806	3	32	9	N	29					49
03	7316	X	6776	-0-	-540	-0-	6759	3	17	9	N	15	50	1			14
04	7080	X	6493	-0-	-587	-0-	6487	3	6	9	N	5	1	8			18

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	9030	X	3194	-0-	-5836	-0-	371 201	1 9	2622	3	N	183	177	1	1	8	132
12	9331	X	3377	-0-	-5954	-0-	396 194	1 9	2787	3	N	176	180	1	1	8	127
01	9331	X	3236	-0-	-6095	-0-	388 205	1 9	2643	3	N	186	232	1	1	8	80
02	8729	X	3180	-0-	-5549	-0-	375 197	1 9	2608	3	N	179	179	1	5	8	75
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	413 199	1 9	3056	3	N	181	184	1			72
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	429 226	1 9	2813	3	N	205	173	1	4	8	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12540	X	3086	-0-	-9454	-0-	387	1	2440	3	N	235	183	1	2	8	209
							259	9									
12	12958	X	3560	-0-	-9398	-0-	425	1	2907	3	N	207	348	1	2	8	66
							228	9									
01	12958	X	3363	-0-	-9595	-0-	392	1	2780	3	N	174	1	8			239
							191	9									
02	12122	X	2856	-0-	-9266	-0-	394	1	2230	3	N	211	350	1	6	8	94
							232	9									
03	3999	X	2833	-0-	-1166	-0-	399	1	2207	3	N	206	182	1			118
							227	9									
04	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	381	1	2132	3	N	280	346	1	5	8	47
							308	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

11	0	W	33	-0-	33	118663	33	3			N	-0-					123
12	0	W	38	-0-	38	118701	38	3			N	-0-					122
01	0	W	32	-0-	32	118733	32	3			N	-0-					122
02	118743	X	10	-0-	-118733	-0-	10	3			N	-0-					122
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					122
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

11	0	W	3684	-0-	3684	548065	3680	3	4	9	N	4					140
12	0	W	-0-	-0-	-0-	548065					N	-0-	109	1			31
01	0	W	59	-0-	59	548124	59	3			N	-0-					31
02	548124	X	-0-	-0-	-548124	-0-					N	-0-					31
03	6417	X	53	-0-	-6364	-0-	53	3			N	-0-					31
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					31

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

11	19530	X	11198	-0-	-8332	-0-	442	1	9692	3	N	967	722	1			488
							1064	9									
12	20181	X	13301	-0-	-6880	-0-	481	1	11678	3	N	1038	1280	1	1	8	245
							1142	9									
01	20181	X	10425	-0-	-9756	-0-	524	1	8827	3	N	976	1107	1	1	8	113
							1074	9									
02	18879	X	9733	-0-	-9146	-0-	496	1	8296	3	N	855	744	1	1	8	223
							941	9									
03	20181	X	4337	-0-	-15844	-0-	539	1	3047	3	N	683	716	1			190
							751	9									
04	19530	X	11728	-0-	-7802	-0-	545	1	10230	3	N	866	701	1	1	8	354
							953	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

11	5550	X	4363	-0-	-1187	-0-	4232	3	131	9	N	119	184	1			128
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7144	3	166	9	N	151	189	1			90
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6847	3	N	127	188	1			29
							140	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	95	1	7153	3	N	110	1	8			138
							121	9									
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	128	1	6978	3	N	108	184	1			62
							119	9									
*04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	N	101					163
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	236	1	8754	3	N	246	382	1			63
							271	9									
12	9548	X	5983	-0-	-3565	-0-	319	1	5497	3	N	152					215
							167	9									
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	347	1	8653	3	N	216	376	1	1	8	54
							238	9									
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	233	1	9280	3	N	181	1	8			234
							199	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	3	N	126	184	1			176
							139	9									
04	9240	X	1377	-0-	-7863	-0-	304	1	954	3	N	108	175	1			109
							119	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	6038	-0-	-7732	-0-	587	1	5320	3	N	119	182	1			115
							131	9									
12	14229	X	5347	-0-	-8882	-0-	308	1	4919	3	N	109	179	1			45
							120	9									
01	14229	X	10618	-0-	-3611	-0-	482	1	9975	3	N	146	2	8			189
							161	9									
02	13311	X	9991	-0-	-3320	-0-	395	1	9472	3	N	113	183	1	2	8	117
							124	9									
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	202	1	8062	3	N	71	174	1			14
							78	9									
04	10290	X	5902	-0-	-4388	-0-	311	1	5530	3	N	55	1	8			68
							61	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 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
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	49	-0-	-8141	-0-	49	3			N	-0-					80
12	8463	X	31	-0-	-8432	-0-	31	3			N	-0-					80
01	8463	X	50	-0-	-8413	-0-	50	3			N	-0-					80
02	7917	X	31	-0-	-7886	-0-	31	3			N	-0-					80
03	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	3			N	-0-					80
04	8190	X	12	-0-	-8178	-0-	12	3			N	-0-					80

MONDAY WELL #: 1 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		104	-0-	104	84530	103	3	1	9	N	1					106
12	14B2 EXT		133	-0-	133	84663	125	3	8	9	N	7					113
01	14B2 EXT		84	-0-	84	84747	81	3	3	9	N	3					116
02	14B2 EXT		63	-0-	63	84810	63	3			N	-0-					116
03	14B2 EXT		78	-0-	78	84888	78	3			N	-0-					116
*04	84943	X	55	-0-	-84888	-0-	55	3			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	303	1	5375	3	N	289	361	1			118
							318	9									
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7270	3	N	240	178	1			180
							264	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	N	220	186	1	1	8	213
							242	9									
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8155	3	N	199	189	1	1	8	222
							219	9									
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	248	1	6063	3	N	200	366	1			56
							220	9									
*04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	133	1	8756	3	N	202	173	1			85
							222	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

11	15180	X	8593	-0-	-6587	-0-	8447	3	146	9	N	133	169	1			141
12	15686	X	6906	-0-	-8780	-0-	6778	3	128	9	N	116	172	1			85
01	15686	X	6283	-0-	-9403	-0-	6150	3	133	9	N	121					206
02	14674	X	4169	-0-	-10505	-0-	4046	3	123	9	N	112	161	1	1	8	156
*03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5121	3	131	9	N	119	175	1			100
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5094	3	113	9	N	103	1	8			202

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

11	14460	X	8938	-0-	-5522	-0-	8837	3	101	9	N	92					163
12	14942	X	9733	-0-	-5209	-0-	9622	3	111	9	N	101	165	1			99
01	14942	X	9047	-0-	-5895	-0-	8945	3	102	9	N	93					192
02	13978	X	9835	-0-	-4143	-0-	9732	3	103	9	N	94	181	1	1	8	104
*03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8766	3	87	9	N	79					183
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7078	3	65	9	N	59	174	1	1	8	67

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

05	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	407	1	10871	3	N	148	176	1			136
							163	9									
06	11820	X	10375	-0-	-1445	-0-	10245	3	130	9	N	118					254
*07	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	122	1	14526	3	N	149	349	1			54
							164	9									
*08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15280	3	146	9	N	133					187
09	11820	X	10235	-0-	-1585	-0-	10140	3	95	9	N	86	174	1			99
10	12214	X	6861	-0-	-5353	-0-	6742	3	119	9	N	108	1	8			206
11	11820	X	3351	-0-	-8469	-0-	3265	3	86	9	N	78	180	1	1	8	103
*12	12214	X	4571	-0-	-7643	-0-	4457	3	114	9	N	104	1	8			206
*01	12214	X	3795	-0-	-8419	-0-	3670	3	125	9	N	114	181	1	1	8	138
02	11426	X	3553	-0-	-7873	-0-	3441	3	112	9	N	102	182	1	2	8	56
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4401	3	118	9	N	107					163
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3323	3	83	9	N	75	1	8			237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23701	3	78	9	N	71					113
*06	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23248	3	72	9	N	65					178
*07	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	22800	3	56	9	N	51	172	1			57
*08	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21067	3	54	9	N	49					106
*09	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19374	3	46	9	N	42					148
*10	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19286	3	53	9	N	48	174	1	1	8	21
*11	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18120	3	53	9	N	48	1	8			68
*12	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18289	3	64	9	N	58	74	1	1	8	51
*01	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	30	1	16909	3	N	51	1	8			101
							56	9									
*02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12	1	12764	3	N	41	1	8			141
							45	9									
*03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17004	3	52	9	N	47					188
*04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15931	3	35	9	N	32	175	1	1	8	44

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 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	16089	X	9117	-0-	-6972	-0-	9050	3	67	9	N	61	184	1	2	8	187
*06	15570	X	12434	-0-	-3136	-0-	12379	3	55	9	N	50					237
*07	16089	X	12859	-0-	-3230	-0-	12794	3	65	9	N	59	185	1	1	8	110
*08	16089	X	12855	-0-	-3234	-0-	12792	3	63	9	N	57					167
*09	15570	X	12021	-0-	-3549	-0-	11934	3	87	9	N	79	186	1	1	8	59
*10	16089	X	11836	-0-	-4253	-0-	11748	3	88	9	N	80	1	8			138
*11	15570	X	10561	-0-	-5009	-0-	10487	3	74	9	N	67					205
*12	16089	X	9597	-0-	-6492	-0-	195	1	9327	3	N	68	178	1	1	8	94
							75	9									
*01	16089	X	9006	-0-	-7083	-0-	97	1	8831	3	N	71	1	8			164
							78	9									
02	15051	X	10373	-0-	-4678	-0-	10303	3	70	9	N	64	1	8			227
*03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	N	85	178	1			134
							94	9									
*04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	311	1	8388	3	N	49	1	8			182
							54	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15635	3	67	9	N	61					169
12	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	14978	3	83	9	N	75	174	1			70
01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14287	3	70	9	N	64					134
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14185	3	63	9	N	57	1	8			190
03	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15082	3	62	9	N	56	181	1			65
*04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14014	3	67	9	N	61					126

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	3860	-0-	-11320	-0-	577	1	3231	3	N	47					141
							52	9									
12	15686	X	3543	-0-	-12143	-0-	613	1	2846	3	N	76	182	1	1	8	34
							84	9									
01	15686	X	3636	-0-	-12050	-0-	581	1	3008	3	N	43	2	8			75
							47	9									
02	14674	X	2603	-0-	-12071	-0-	579	1	1991	3	N	30	2	8			103
							33	9									
03	15686	X	3786	-0-	-11900	-0-	618	1	3093	3	N	68					171
							75	9									
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	600	1	2982	3	N	65	179	1	1	8	56
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	704	-0-	-7156	-0-	310	1	139	3	N	232	362	1			66
							255	9									
12	8122	X	2412	-0-	-5710	-0-	448	1	1528	3	N	396	362	1			100
							436	9									
01	8122	X	1352	-0-	-6770	-0-	586	1	466	3	N	273	183	1	1	8	189
							300	9									
02	7598	X	5028	-0-	-2570	-0-	484	1	4103	3	N	401	361	1	1	8	228
							441	9									
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	467	1	4735	3	N	365	367	1			226
							402	9									
*04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	289	1	5324	3	N	328	351	1			203
							361	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	5136	-0-	-9114	-0-	557	1	4212	3	N	334	177	1	9	5	232
							367	9									
12	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	570	1	14922	3	N	475	542	1	1	8	164
							523	9									
01	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	160	1	16075	3	N	359	370	1	2	8	151
							395	9									
02	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	371	1	15193	3	N	426	368	1	2	8	207
							469	9									
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	392	1	13161	3	N	415	533	1			89
							457	9									
04	14250	X	9401	-0-	-4849	-0-	383	1	8719	3	N	272	167	1	1	8	193
							299	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	13039	-0-	-4031	-0-	12813	3	226	9	N	205	362	1			25
12	17639	X	11915	-0-	-5724	-0-	27	1	11688	3	N	182	177	1			30
							200	9									
01	17639	X	11771	-0-	-5868	-0-	11561	3	210	9	N	191					221
02	16501	X	8515	-0-	-7986	-0-	280	1	8049	3	N	169	179	1			211
							186	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	386	1	7655	3	N	151	181	1			181
							166	9									
04	13050	X	7765	-0-	-5285	-0-	600	1	6998	3	N	152	176	1			157
							167	9									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	14999	-0-	14999	419767	14859	3	140	9	N	127	182	1	1	8	105
12	0	W	15058	-0-	15058	434825	14907	3	151	9	N	137	182	1	1	8	59
01	0	W	14643	-0-	14643	449468	14466	3	177	9	N	161	179	1			41
02	0	W	13345	-0-	13345	462813	13196	3	149	9	N	135	3	8			173
03	14B2 EXT		14461	-0-	14461	477274	14303	3	158	9	N	144	182	1	2	8	133
04	14B2 EXT		13777	-0-	13777	491051	13616	3	161	9	N	146	182	1	2	8	95

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	285346	N	-0-	64
12	0	W	-0-	-0-	-0-	285346	N	-0-	64
01	0	W	-0-	-0-	-0-	285346	N	-0-	64
02	285346	X	-0-	-0-	-285346	-0-	N	-0-	64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	14976	-0-	-7314	-0-	14787	3	189	9	N	172	181	1			120
12	23033	X	15354	-0-	-7679	-0-	15185	3	169	9	N	154	184	1			90
01	23033	X	14863	-0-	-8170	-0-	14675	3	188	9	N	171	184	1			77
02	21547	X	13612	-0-	-7935	-0-	13418	3	194	9	N	176	181	1			72
*03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14547	3	180	9	N	164	180	1			56
*04	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13927	3	151	9	N	137					193

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	20172	-0-	-1128	-0-	19729	3	443	9	N	403	358	1			125
12	22010	X	18552	-0-	-3458	-0-	18114	3	438	9	N	398	361	1			162
01	22010	X	17957	-0-	-4053	-0-	17525	3	432	9	N	393	360	1			195
02	20590	X	17503	-0-	-3087	-0-	17122	3	381	9	N	346	364	1			177
*03	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	18697	3	399	9	N	363	365	1			175
*04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	17920	3	371	9	N	337	361	1			151

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9804	-0-	-456	-0-	182	1	8765	3	N	779	562	1			313
							857	9									
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	218	1	11206	3	N	915	1118	1			110
							1007	9									
01	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	275	1	11499	3	N	783	745	1	1	8	147
							861	9									
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	191	1	11646	3	N	681	748	1	1	8	79
							749	9									
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	134	1	12373	3	N	657	544	1			192
							723	9									
04	10260	X	8552	-0-	-1708	-0-	131	1	7826	3	N	541	527	1	1	8	205
							595	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13375	3	129	9	N	117	174	1	2	8	102
12	12772	X	11381	-0-	-1391	-0-	128	1	11140	3	N	103	177	1	2	8	26
							113	9									
01	12772	X	10838	-0-	-1934	-0-	213	1	10542	3	N	75	1	8			100
							83	9									
02	11948	X	6721	-0-	-5227	-0-	123	1	6548	3	N	45	5	8			140
							50	9									
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	397	1	7842	3	N	41					181
							45	9									
04	12360	X	8130	-0-	-4230	-0-	572	1	7506	3	N	47	170	1	3	8	55
							52	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	10923	-0-	-13257	-0-	308	1	9255	3	N	1236	922	1			422
							1360	9									
12	24986	X	9063	-0-	-15923	-0-	305	1	7420	3	N	1216	1481	1	1	8	156
							1338	9									
01	24986	X	2691	-0-	-22295	-0-	270	1	1361	3	N	964	922	1	1	8	197
							1060	9									
02	23374	X	2091	-0-	-21283	-0-	345	1	727	3	N	926	936	1	2	8	185
							1019	9									
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	332	1	11288	3	N	1209	1265	1			129
							1330	9									
04	10920	X	9620	-0-	-1300	-0-	320	1	8205	3	N	995	858	1	1	8	265
							1095	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	1025	-0-	-25975	-0-	407	1	205	3	N	375	365	1			192
							413	9									
12	27900	X	652	-0-	-27248	-0-	364	1	288	9	N	262	363	1			91
01	27900	X	440	-0-	-27460	-0-	371	1	69	9	N	63	1	8			153
02	26100	X	331	-0-	-25769	-0-	318	1	13	9	N	12	160	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 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	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	5	1	15702	3	N	294	177	1			274
							323	9									
*06	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21536	3	349	9	N	317	537	1			54
*07	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	20834	3	334	9	N	304	177	1			181
*08	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19400	3	284	9	N	258	352	1			87
*09	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17632	3	329	9	N	299	356	1			30
*10	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16094	3	222	9	N	202	179	1	1	8	52
*11	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15469	3	285	9	N	259	183	1	1	8	127
*12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15272	3	244	9	N	222	179	1	1	8	169
*01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15115	3	262	9	N	238	182	1	1	8	224
*02	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13567	3	278	9	N	253	358	1	2	8	117
*03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14456	3	229	9	N	208	178	1			147
*04	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13468	3	194	9	N	176	179	1	1	8	143

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		13424	-0-	13424	120346	516	1	10711	3	N	1997	1627	1			589
							2197	9									
12	SHUT IN		11778	-0-	11778	132124	578	1	9084	3	N	1924	2200	1	2	8	311
							2116	9									
01	SHUT IN		10305	-0-	10305	142429	546	1	7869	3	N	1718	1852	1	3	8	174
							1890	9									
02	151771	X	9342	-0-	-142429	-0-	501	1	7192	3	N	1499	1477	1	4	8	192
							1649	9									
03	10788	X	9933	-0-	-855	-0-	530	1	7752	3	N	1501	1465	1			228
							1651	9									
04	10440	X	7842	-0-	-2598	-0-	521	1	5825	3	N	1360	1400	1	2	8	186
							1496	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7914	-0-	7914	142199	7499	3	415	9	N	377	533	1			141
12	0		9396	-0-	9396	151595	8937	3	459	9	N	417	364	1			194
01	161354	X	9759	-0-	-151595	-0-	9312	3	447	9	N	406	543	1	1	8	56
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	83	1	6879	3	N	302	183	1			175
							332	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	421	1	5168	3	N	366	363	1			178
							403	9									
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	419	1	3392	3	N	303	349	1			132
							333	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6912	-0-	6912	108690	6670	3	242	9	N	220	178	1			122
12	116396	X	7706	-0-	-108690	-0-	7511	3	195	9	N	177	179	1			120
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6771	3	255	9	N	232	180	1			172
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7853	3	208	9	N	189	184	1			177
03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14328	3	275	9	N	250	362	1			65
*04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10585	3	189	9	N	172	178	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15999	-0-	-51	-0-	15831	3	168	9	N	153	181	1	1	8	93
12	16585	X	15863	-0-	-722	-0-	15687	3	176	9	N	160	182	1	1	8	70
01	16585	X	15630	-0-	-955	-0-	15455	3	175	9	N	159	182	1			47
02	15515	X	14519	-0-	-996	-0-	14354	3	165	9	N	150	2	8			195
03	16585	X	14931	-0-	-1654	-0-	14768	3	163	9	N	148	180	1	2	8	161
04	16050	X	14155	-0-	-1895	-0-	14026	3	129	9	N	117	176	1	1	8	101

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

11	0		6065	-0-	6065	106647	5559	3	506	9	N	460	363	1			147
12	112916	X	6269	-0-	-106647	-0-	5759	3	510	9	N	464	358	1			253
01	6169	X	5271	-0-	-898	-0-	63	1	4723	3	N	441	548	1	1	8	145
							485	9									
02	5771	X	5628	-0-	-143	-0-	485	1	4685	3	N	416	361	1	1	8	199
							458	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	199	1	7114	3	N	437	362	1			274
							481	9									
*04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	180	1	6824	3	N	374	513	1			135
							411	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

11	21030	X	9765	-0-	-11265	-0-	709	1	7414	3	N	1493	1636	1			175
							1642	9									
12	21731	X	5823	-0-	-15908	-0-	661	1	3834	3	N	1207	1296	1	2	8	84
							1328	9									
01	21731	X	4016	-0-	-17715	-0-	625	1	2215	3	N	1069	893	1	4	8	256
							1176	9									
02	20329	X	4114	-0-	-16215	-0-	619	1	2350	3	N	1041	1089	1	5	8	203
							1145	9									
03	21731	X	4250	-0-	-17481	-0-	667	1	2429	3	N	1049	1090	1			162
							1154	9									
04	21030	X	6082	-0-	-14948	-0-	614	1	4257	3	N	1101	1042	1	3	8	218
							1211	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

11	19140	X	11023	-0-	-8117	-0-	307	1	9067	3	N	1499	1281	1			467
							1649	9									
12	19778	X	13280	-0-	-6498	-0-	314	1	11160	3	N	1642	1986	1	1	8	122
							1806	9									
01	19778	X	13470	-0-	-6308	-0-	275	1	11578	3	N	1470	1466	1	2	8	124
							1617	9									
02	18502	X	13025	-0-	-5477	-0-	242	1	11300	3	N	1348	1285	1	2	8	185
							1483	9									
03	19778	X	12019	-0-	-7759	-0-	350	1	10239	3	N	1300	1284	1			201
							1430	9									
04	19140	X	9961	-0-	-9179	-0-	359	1	8285	3	N	1197	1043	1	2	8	353
							1317	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24210	X	10591	-0-	-13619	-0-	261	1	9392	3	N	853	1048	1			123
							938	9									
*12	25017	X	11211	-0-	-13806	-0-	239	1	10005	3	N	879	884	1	1	8	117
							967	9									
*01	25017	X	15006	-0-	-10011	-0-	260	1	13739	3	N	915	873	1	2	8	157
							1007	9									
*02	23403	X	13908	-0-	-9495	-0-	232	1	12863	3	N	739	712	1	2	8	182
							813	9									
*03	25017	X	15045	-0-	-9972	-0-	216	1	14037	3	N	720	701	1			201
							792	9									
*04	24210	X	12560	-0-	-11650	-0-	207	1	11690	3	N	603	698	1	1	8	105
							663	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	13195	X	NO RPT	-0-	-13195	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21503	-0-	-3111	-0-	21442	3	61	9	N	55					151
*06	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	25163	3	85	9	N	77	177	1			51
*07	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	24569	3	56	9	N	51					102
*08	24614	X	23134	-0-	-1480	-0-	23084	3	50	9	N	45					147
*09	23820	X	20929	-0-	-2891	-0-	20888	3	41	9	N	37					184
*10	24614	X	19190	-0-	-5424	-0-	19144	3	46	9	N	42	174	1	1	8	51
*11	23820	X	18887	-0-	-4933	-0-	18835	3	52	9	N	47	1	8			97
*12	24614	X	18680	-0-	-5934	-0-	18622	3	58	9	N	53	107	1	1	8	42
*01	24614	X	14336	-0-	-10278	-0-	200	1	14090	3	N	42	1	8			83
							46	9									
*02	23026	X	16986	-0-	-6040	-0-	5	1	16941	3	N	36	1	8			118
							40	9									
*03	24614	X	13338	-0-	-11276	-0-	153	1	13141	3	N	40					158
							44	9									
*04	23820	X	15855	-0-	-7965	-0-	11	1	15829	3	N	14	1	8			171
							15	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	15051	X	NO RPT	-0-	-15051	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

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		9356	-0-		9356		223223		592	1	8586	3	N	162	178	1	7	8	110
										178	9									
06	0		8134	-0-		8134		231357		564	1	7451	3	N	108	175	1			43
										119	9									
07	0		7971	-0-		7971		239328		594	1	7244	3	N	121	3	8			161
										133	9									
08	0		7220	-0-		7220		246548		595	1	6512	3	N	103	179	1			85
										113	9									
09	0		6217	-0-		6217		252765		455	1	5678	3	N	76	2	8			159
										84	9									
10	0		6675	-0-		6675		259440		593	1	5991	3	N	83	174	1	2	8	66
										91	9									
11	0		7130	-0-		7130		266570		623	1	6413	3	N	85					151
										94	9									
12	0		5222	-0-		5222		271792		630	1	4513	3	N	72	2	8			221
										79	9									
01	0		4436	-0-		4436		276228		140	1	4220	3	N	69	177	1	4	8	109
										76	9									
02	0		2628	-0-		2628		278856		368	1	2207	3	N	48	4	8			153
										53	9									
*03	279447	X	591	-0-		-278856		-0-		426	1	155	3	N	9					162
										10	9									
*04	7350	X	4104	-0-		-3246		-0-		427	1	3583	3	N	85	174	1	2	8	71
										94	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

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		12654	-0-		12654		160843		643	1	11961	3	N	45	174	1	5	8	43
										50	9									
06	0		13033	-0-		13033		173876		610	1	12393	3	N	27					70
										30	9									
07	0		13835	-0-		13835		187711		633	1	13159	3	N	39	2	8			107
										43	9									
08	0		13355	-0-		13355		201066		612	1	12711	3	N	29					136
										32	9									
09	0		11873	-0-		11873		212939		503	1	11361	3	N	8	118	1	1	8	25
										9	9									
10	0		13929	-0-		13929		226868		621	1	13282	3	N	24	1	8			48
										26	9									
11	0		12262	-0-		12262		239130		564	1	11673	3	N	23					71
										25	9									
12	0		14613	-0-		14613		253743		605	1	13983	3	N	23	1	8			93
										25	9									
01	0		12990	-0-		12990		266733		155	1	12798	3	N	34	3	8			124
										37	9									
02	0		12981	-0-		12981		279714		415	1	12538	3	N	25	3	8			146
										28	9									
03	0	W	13986	-0-		13986		293700		400	1	13560	3	N	24					170
										26	9									
04	0	W	12561	-0-		12561		306261		362	1	12176	3	N	21	2	8			189
										23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		19429	-0-		19429	363719	19212	3	217	9	N	197	2	8			279
06	0		17269	-0-		17269	380988	17094	3	175	9	N	159	350	1	1	8	87
07	0		18138	-0-		18138	399126	17974	3	164	9	N	149	173	1	1	8	62
08	0		17184	-0-		17184	416310	17035	3	149	9	N	135	177	1			20
09	0		15757	-0-		15757	432067	15627	3	130	9	N	118	1	8			137
10	0		15965	-0-		15965	448032	15834	3	131	9	N	119	174	1	1	8	81
11	0		15006	-0-		15006	463038	14876	3	130	9	N	118	1	8			198
12	0		15311	-0-		15311	478349	15182	3	129	9	N	117	180	1	1	8	134
01	0		14183	-0-		14183	492532	14054	3	129	9	N	117	181	1			70
*02	505739	X	13207	-0-		-492532	-0-	13093	3	114	9	N	104	2	8			172
*03	16678	X	13532	-0-		-3146	-0-	13424	3	108	9	N	98	179	1	1	8	90
*04	16140	X	12919	-0-		-3221	-0-	12823	3	96	9	N	87	1	8			176

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2736	-0-		2736	59955	129	1	2531	3	N	69					221
								76	9									
06	0		3468	-0-		3468	63423	167	1	3143	3	N	144	186	1			179
								158	9									
07	0		3203	-0-		3203	66626	163	1	2827	3	N	194	174	1			199
								213	9									
08	0		2499	-0-		2499	69125	179	1	2235	3	N	77	188	1			88
								85	9									
09	0		4390	-0-		4390	73515	98	1	4119	3	N	157					245
								173	9									
10	0		6048	-0-		6048	79563	178	1	5718	3	N	138	177	1			206
								152	9									
11	0		5630	-0-		5630	85193	189	1	5310	3	N	119	179	1			146
								131	9									
12	0		6078	-0-		6078	91271	162	1	5806	3	N	100					246
								110	9									
01	0		7289	-0-		7289	98560	101	1	7107	3	N	74	192	1	1	8	127
								81	9									
*02	106453	X	7893	-0-		-98560	-0-	263	1	7554	3	N	69	1	8			195
								76	9									
*03	6630	X	6630	-0-		-0-	-0-	371	1	6213	3	N	42	175	1			62
								46	9									
*04	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	370	1	5393	3	N	158	179	1			41
								174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

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		22067	-0-		22067	312219	813	1	20733	3	N	474	182	1	5	8	375
								521	9									
06	0		20263	-0-		20263	332482	810	1	19001	3	N	411	528	1	5	8	253
								452	9									
07	0		19093	-0-		19093	351575	829	1	17756	3	N	462	537	1	3	8	175
								508	9									
08	0		21334	-0-		21334	372909	802	1	20129	3	N	366	354	1			187
								403	9									
09	0		19371	-0-		19371	392280	807	1	18172	3	N	356	357	1	4	8	182
								392	9									
10	0		16986	-0-		16986	409266	393	1	16222	3	N	337	363	1	4	8	152
								371	9									
11	0		16488	-0-		16488	425754	593	1	15518	3	N	343	353	1	2	8	140
								377	9									
12	0		15971	-0-		15971	441725	619	1	14987	3	N	332	359	1	2	8	111
								365	9									
01	0		16347	-0-		16347	458072	619	1	15361	3	N	334	365	1			80
								367	9									
*02	470670	X	12598	-0-		-458072	-0-	577	1	11713	3	N	280	180	1	5	8	175
								308	9									
*03	30659	X	14157	-0-		-16502	-0-	620	1	13217	3	N	291	359	1	4	8	103
								320	9									
*04	29670	X	12670	-0-		-17000	-0-	600	1	11772	3	N	271	183	1	2	8	189
								298	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

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		3671	-0-		3671	44574	248	1	3302	3	N	110					178
								121	9									
06	0		3413	-0-		3413	47987	193	1	3117	3	N	94	179	1			93
								103	9									
07	0		3116	-0-		3116	51103	162	1	2884	3	N	64					157
								70	9									
08	0		1731	-0-		1731	52834	136	1	1562	3	N	30					187
								33	9									
09	0		3636	-0-		3636	56470	154	1	3413	3	N	63	179	1			71
								69	9									
10	0		4197	-0-		4197	60667	164	1	3961	3	N	65					136
								72	9									
11	0		5596	-0-		5596	66263	65	1	5401	3	N	118					254
								130	9									
12	0		6110	-0-		6110	72373	92	1	5853	3	N	150	174	1			230
								165	9									
01	0		7599	-0-		7599	79972	7468	3	131	9	N	119	189	1			160
02	0		6296	-0-		6296	86268	189	1	6042	3	N	59	1	8			218
								65	9									
*03	92726	X	6458	-0-		-86268	-0-	341	1	6066	3	N	46	188	1			76
								51	9									
*04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70					146
								77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		5764	-0-		5764		60647		180	1	5394	3	N	173	172	1	1	8	156
										190	9									
06	0		13491	-0-		13491		74138		98	1	13185	3	N	189	171	1			174
										208	9									
07	0		3800	-0-		3800		77938		238	1	3427	3	N	123	170	1			127
										135	9									
08	0		3614	-0-		3614		81552		173	1	3302	3	N	126	178	1			75
										139	9									
09	0		4412	-0-		4412		85964		115	1	4148	3	N	135	170	1			40
										149	9									
10	0		4538	-0-		4538		90502		116	1	4302	3	N	109					149
										120	9									
11	0		3876	-0-		3876		94378		114	1	3665	3	N	88	170	1			67
										97	9									
12	0		4772	-0-		4772		99150		144	1	4510	3	N	107					174
										118	9									
01	0		6062	-0-		6062		105212		161	1	5813	3	N	80	175	1			79
										88	9									
02	0		5727	-0-		5727		110939		159	1	5492	3	N	69	1	8			147
										76	9									
*03	117169	X	6230	-0-		-110939		-0-		150	1	5990	3	N	82	175	1			54
										90	9									
*04	5929	X	5929	-0-		-0-		-0-		144	1	5705	3	N	73					127
										80	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14395	-0-		14395		171742		278	1	13858	3	N	235	180	1			162
										259	9									
06	0		14661	-0-		14661		186403		430	1	13975	3	N	233	179	1			216
										256	9									
07	0		13423	-0-		13423		199826		477	1	12739	3	N	188	174	1			230
										207	9									
08	0		4366	-0-		4366		204192		349	1	3903	3	N	104	178	1			156
										114	9									
09	0		13671	-0-		13671		217863		55	1	13432	3	N	167	175	1			148
										184	9									
10	0		7669	-0-		7669		225532		407	1	7127	3	N	123	180	1			91
										135	9									
11	0		1899	-0-		1899		227431		413	1	1419	3	N	61					152
										67	9									
12	0		1801	-0-		1801		229232		512	1	1223	3	N	60					212
										66	9									
01	0		6345	-0-		6345		235577		475	1	5693	3	N	161	181	1	1	8	191
										177	9									
02	0		7780	-0-		7780		243357		372	1	7257	3	N	137	182	1			146
										151	9									
*03	251895	X	8538	-0-		-243357		-0-		390	1	7988	3	N	145	179	1			112
										160	9									
*04	8303	X	8303	-0-		-0-		-0-		374	1	7801	3	N	116					228
										128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 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	0		10885	-0-	10885	344229	401 570	1 9	9914	3	N	518	492	1	1	8	163
06	0		10507	-0-	10507	354736	342 526	1 9	9639	3	N	478	505	1	1	8	135
07	0		11107	-0-	11107	365843	261 461	1 9	10385	3	N	419	335	1	1	8	218
08	0		8349	-0-	8349	374192	442 344	1 9	7563	3	N	313	339	1	1	8	191
09	0		8177	-0-	8177	382369	598 370	1 9	7209	3	N	336	343	1	1	8	183
10	0		8248	-0-	8248	390617	619 405	1 9	7224	3	N	368	343	1			208
11	0		6656	-0-	6656	397273	586 317	1 9	5753	3	N	288	332	1			164
12	0		7231	-0-	7231	404504	619 375	1 9	6237	3	N	341	327	1			178
01	0		5980	-0-	5980	410484	447 321	1 9	5212	3	N	292	350	1			120
02	0		6333	-0-	6333	416817	577 319	1 9	5437	3	N	290	351	1			59
*03	423646	X	6829	-0-	-416817	-0-	620 362	1 9	5847	3	N	329	329	1			59
*04	9270	X	5188	-0-	-4082	-0-	597 366	1 9	4225	3	N	333	330	1			62

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	670	X	NO RPT	-0-	-670	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	13416	X	NO RPT	-0-	-13416	-0-					N	NO RPT					-0-
04	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3648	X	NO RPT	-0-	-3648	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	15603	X	NO RPT	-0-	-15603	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

11	300	N	281	-0-	-19	-0-	248	2	33	9	N	30	174	1			76
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	2	90	9	N	82					158
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	237	2	55	9	N	50					208
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	35	9	N	32					240
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	216	2	56	9	N	51	180	1			111
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	233	2	17	9	N	15					126

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 10487 - 10769

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

11	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2413	-0-	-81	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

11	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2533	-0-	-367	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	9330	X	9096	-0-	-234	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8927	-0-	-817	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9555	-0-	-1078	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9445	-0-	-845	-0-	9445	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
*10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1288	2	9	9	N	8					31
*11	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	1239	2	9	9	N	8					39
*12	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	1341	2	9	9	N	8					47
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9	9	N	8					55
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8					63
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8					71
*04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1334	2	9	9	N	8					79

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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					106
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4					110
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					110
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					110
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					110

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1144	2	9	9	N	8					98
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8					106
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					114
*02	1189	N	1054	-0-	-135	-0-	1045	2	9	9	N	8					122
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					130
*04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1117	2	9	9	N	8					138

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	9260	-0-	-6910	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	10530	-0-	-9279	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	15079	-0-	-4730	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
02	18531	X	15375	-0-	-3156	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13189	-0-	-1391	-0-	13189	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2771	N	2747	-0-	-24	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17010	-0-	-1320	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19344	-0-	-2139	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	11617	-0-	-9866	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	20097	X	15938	-0-	-4159	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	14864	-0-	-4480	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	13096	-0-	-5624	-0-	13096	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
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
12	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
*04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
01	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
*04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	10440	-0-	-2766	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
01	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11410	-0-	-2450	-0-	11410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
12	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22026	-0-	-2464	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	20189	-0-	-3823	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21402	-0-	-5196	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	19278	-0-	-6462	-0-	19278	2			N	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	265	1	4513	3	N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	271	1	4506	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	225	1	3408	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3542	-0-	-663	-0-	178	1	3364	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	234	1	4052	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4051	-0-	-299	-0-	239	1	3812	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
11	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	265	1	3312	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	269	1	3261	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	226	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	2898	-0-	-553	-0-	176	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	234	1	3416	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	237	1	3195	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	265	1	3605	3	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	269	1	4097	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	226	1	3153	3	N	-0-					-0-
02	3277	X	3131	-0-	-146	-0-	176	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	234	1	3674	3	N	-0-					-0-
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3385	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	265	1	6034	3	N	-0-					-0-
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	6203	3	N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	226	1	5343	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	4659	-0-	-329	-0-	176	1	4483	3	N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	234	1	6211	3	N	-0-					-0-
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	475	1	43	9	N	39	26	8			30
12	2480	X	931	-0-	-1549	-0-	493	1	333	3	N	95	95	8			30
							105	9									
01	2480	X	793	-0-	-1687	-0-	439	1	192	3	N	147	107	8			70
							162	9									
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					70
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2215	-0-	-395	-0-	402	1	1812	3	N	1	1	8			33
							1	9									
12	2697	X	482	-0-	-2215	-0-	482	1			N	-0-					33
01	2697	X	1999	-0-	-698	-0-	412	1	1541	3	N	42	2	8			73
							46	9									
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	439	1	5133	3	N	7	7	8			73
							8	9									
*03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	491	1	4943	3	N	12	12	8			73
							13	9									
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	480	1	5275	3	N	-0-					73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	329	1	2608	3	N	10	10	8			59
							11	9									
12	4898	X	3574	-0-	-1324	-0-	291	1	3240	3	N	39	39	8			59
							43	9									
01	4898	X	2903	-0-	-1995	-0-	394	1	2491	3	N	16	16	8			59
							18	9									
*02	3364	X	3292	-0-	-72	-0-	464	1	2827	3	N	1	1	8			59
							1	9									
*03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	380	1	3037	3	N	3	3	8			59
							3	9									
04	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	365	1	2896	3	N	-0-					59

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	3	Y	-0-					47
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	244	1	1195	3	Y	80	82	1			45
							88	9									
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	248	1	1264	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
*02	1363	X	1317	-0-	-46	-0-	230	1	1086	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
*03	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	247	1	1184	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
04	1410	X	517	-0-	-893	-0-	237	1	280	3	Y	-0-					45

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
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13757	3	4	9	Y	4	72	1			43
12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	3			Y	-0-					43
01	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16103	3	66	9	Y	60	74	1			29
*02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3			Y	-0-					29
*03	13268	X	13236	-0-	-32	-0-	13236	3			Y	-0-					29
*04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			Y	-0-					29

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	12180	X	3860	-0-	-8320	-0-	3854	3	6	9	Y	5	96	1			56
12	11439	X	612	-0-	-10827	-0-	612	3			Y	-0-					56
01	11439	X	98	-0-	-11341	-0-	10	3	88	9	Y	80	98	1			38
*02	10701	X	1629	-0-	-9072	-0-	1629	3			Y	-0-					38
*03	10850	X	5321	-0-	-5529	-0-	5319	3	2	9	Y	2	2	8			38
04	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	2620	3			Y	-0-					38

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

11	4440	X	604	-0-	-3836	-0-	473	1	37	3	Y	85					166
							94	9									
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	483	1	5618	3	Y	179	317	1	2	8	26
							197	9									
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	487	1	7557	3	Y	369	172	1	164	8	59
							406	9									
*02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	458	1	6985	3	Y	200	81	1	64	8	114
							220	9									
*03	992	X	701	-0-	-291	-0-	479	1	222	9	Y	202	155	1	92	8	69
04	960	X	479	-0-	-481	-0-	479	1			Y	-0-					69

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					45
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7220	3	74	9	Y	67	109	1			3
*02	8526	X	6402	-0-	-2124	-0-	6312	3	90	9	Y	82	57	1			28
*03	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	3			Y	-0-					28
04	7230	X	5809	-0-	-1421	-0-	5809	3			Y	-0-					28

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13547	3	1	9	Y	1	1	8			64
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12576	3	90	9	Y	82	99	1	2	8	45
01	12400	X	12311	-0-	-89	-0-	12310	3	1	9	Y	1	1	8			45
*02	14471	X	12605	-0-	-1866	-0-	12604	3	1	9	Y	1	1	8			45
*03	14973	X	12776	-0-	-2197	-0-	12773	3	3	9	Y	3	3	8			45
04	13560	X	12767	-0-	-793	-0-	12767	3			Y	-0-					45

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

11	T. A.		803	-0-	803	1035	441	1	350	3	Y	11	11	8			25
							12	9									
12	7060	X	6025	-0-	-1035	-0-	442	1	5547	3	Y	33	33	8			25
							36	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	408	1	6541	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
*02	2900	N	6852	-0-	3952	3952	464	1	6382	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
*03	14004	X	10052	-0-	-3952	-0-	495	1	9550	3	Y	6	6	8			25
							7	9									
*04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	361	1	8608	3	Y	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	375	1	132	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	434	1	2989	3	Y	17	17	8			29
							19	9									
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	482	1	5455	3	Y	26	26	8			29
							29	9									
*02	2900	N	5591	-0-	2691	2691	461	1	5028	3	Y	93	93	8			29
							102	9									
*03	10657	X	7966	-0-	-2691	-0-	493	1	7463	3	Y	9	9	8			29
							10	9									
*04	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	394	1	9002	3	Y	227	113	1			143
							250	9									

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

11	4320	X	480	-0-	-3840	-0-	333	1	44	3	Y	94	1	8			181
							103	9									
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	481	1	6174	3	Y	179	332	1	2	8	26
							197	9									
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	486	1	7141	3	Y	370	172	1	165	8	59
							407	9									
*02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	463	1	9251	3	Y	256	88	1	82	8	145
							282	9									
*03	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	495	1	17131	3	Y	247	197	1	108	8	87
							272	9									
*04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	480	1	12515	3	Y	-0-					87

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	470	1	4582	3	Y	38	108	1	6	8	24
							42	9									
12	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	485	1	2625	3	Y	87	18	8			93
							96	9									
01	5177	X	2891	-0-	-2286	-0-	300	1	2533	3	Y	53	86	1	4	8	56
							58	9									
*02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	-0-					56
*03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					56
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

11	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	464	1	17344	3	Y	2	2	8			154
							2	9									
12	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	280	1	18390	3	Y	125	165	1	2	8	112
							138	9									
01	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	473	1	16713	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
*02	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	257	1	16130	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
*03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	336	1	13223	3	Y	4	4	8			112
							4	9									
*04	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	379	1	17311	3	Y	-0-					112

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	8	3	Y	2	2	8			25
12	T. A.		958	-0-	958	958	426 6	1 9	526	3	Y	5	5	8			25
01	T. A.		2361	-0-	2361	3319	416 3	1 9	1942	3	Y	3	3	8			25
*02	T. A.		495	-0-	495	3814	452 6	1 9	37	3	Y	5	5	8			25
*03	T. A.		7345	-0-	7345	11159	443 9	1 9	6893	3	Y	8	8	8			25
*04	22066	X	10907	-0-	-11159	-0-	422	1	10485	3	Y	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2823	-0-	-1047	-0-	471	1	2306	3	Y	42	59	1	2	8	35
							46	9									
12	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	495	1	1424	3	Y	48	2	8			81
							53	9									
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	303	1	2386	3	Y	35	75	1	2	8	39
							39	9									
*02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					39
*03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					39
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	222	-0-	-2058	-0-	150	1	72	9	Y	65	1	8			71
12	5332	X	3115	-0-	-2217	-0-	160	1	2868	3	Y	79	139	1	5	8	6
							87	9									
01	5332	X	2689	-0-	-2643	-0-	152	1	2535	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
*02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	153	1	5850	3	Y	56	2	8			60
							62	9									
*03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	164	1	5844	3	Y	181	171	1	3	8	67
							199	9									
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	152	1	6279	3	Y	-0-					67

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	161	1	6643	3	Y	71	2	8			91
							78	9									
12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	169	1	8207	3	Y	66	149	1	3	8	5
							73	9									
01	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	147	1	5440	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*02	8555	X	7136	-0-	-1419	-0-	158	1	6977	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*03	9145	X	7473	-0-	-1672	-0-	169	1	7301	3	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
04	8190	X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	480	1	18171	3	Y	96	83	1	1	8	45
							106	9									
12	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	494	1	18153	3	Y	92	82	1	1	8	54
							101	9									
01	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	495	1	17288	3	Y	93	118	1	3	8	26
							102	9									
*02	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	463	1	16783	3	Y	139	58	1	3	8	104
							153	9									
*03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	496	1	15013	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
04	11880	X	10973	-0-	-907	-0-	478	1	10340	3	Y	141	172	1			63
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	597	-0-	-5493	-0-	476	1	121	9	Y	110	94	1	2	8	51
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	481	1	113	9	Y	103	92	1	1	8	61
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	491	1	110	9	Y	100	132	1			29
*02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	460	1	2	9	Y	2	29	1	2	8	-0-
*03	310	X	266	-0-	-44	-0-	263	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1	62	7	10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	421	1	13659	3	Y	72	129	1	1	8	147
							79	9									
12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	476	1	16021	3	Y	178	125	1	1	8	199
							196	9									
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	489	1	15225	3	Y	141	247	1			93
							155	9									
*02	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	464	1	13403	3	Y	106	1	8			198
							117	9									
*03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	495	1	13877	3	Y	110	124	1	2	8	182
							121	9									
*04	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	468	1	12918	3	Y	97	124	1			155
							107	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	118	1			-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
*02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	1	1	8			-0-
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	479	1	8018	3	Y	32	37	1	2	8	58
							35	9									
12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	449	1	6451	3	Y	77	49	1	2	8	84
							85	9									
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	468	1	6291	3	Y	62	105	1	1	8	40
							68	9									
*02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	463	1	6515	3	Y	48	3	8			85
							53	9									
*03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	495	1	7117	3	Y	48	53	1	2	8	78
							53	9									
*04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	3	Y	41	53	1			66
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	11	7	2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4976	-0-	1976	3883	464 208	1 9	4304	3	Y	189	223	1			147
12	3100	N	3199	-0-	99	3982	165 163	1 9	2871	3	Y	148					295
01	3100	N	2488	-0-	-612	3370	168 171	1 9	2149	3	Y	155	167	1	16	8	267
*02	5850	X	2480	-0-	-3370	-0-	462 143	1 9	1875	3	Y	130	169	1	16	8	212
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	495 561	1 9	1897	3	Y	510	175	1	345	8	202
*04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	466 163	1 9	1342	3	Y	148	167	1			183

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	237 51	1 9	12204	3	Y	46	99	1	2	8	78
12	15066	X	12666	-0-	-2400	-0-	248 46	1 9	12372	3	Y	42	5	8			115
01	15066	X	8622	-0-	-6444	-0-	241 37	1 9	8344	3	Y	34	93	1	2	8	54
*02	14094	X	11832	-0-	-2262	-0-	229 42	1 9	11561	3	Y	38	4	8			88
*03	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	239 47	1 9	15279	3	Y	43	12	8			119
04	12480	X	256	-0-	-12224	-0-	237	1	19	9	Y	17					136

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	22	7	4

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558		558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2287	-0-	-2093	-0-	474	1	1813	3	Y	-0-					25
12	4743	X	2379	-0-	-2364	-0-	489	1	1890	3	Y	-0-					25
01	4743	X	1916	-0-	-2827	-0-	417	1	1498	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	96	61	1			60
*03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	37	67	1			30
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	173	-0-	-3667	-0-	153	1	20	9	Y	18	1	8			52
12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	166	1	198	3	Y	5	1	8			56
							6	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1686	3	Y	47	43	1	1	8	59
							52	9									
*02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	3	Y	2	2	8			59
							2	9									
*03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	166	1	7558	3	Y	-0-	36	1			23
*04	3000	N	5600	-0-	2600	2600	152	1	5448	3	Y	-0-	23	1			-0-

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
11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	238	1	14264	3	Y	29					104
							32	9									
12	15438	X	6365	-0-	-9073	-0-	159	1	6202	3	Y	4	1	8			107
							4	9									
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	163	1	15529	3	Y	53	82	1	1	8	77
							58	9									
*02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	150	1	14498	3	Y	79	1	8			155
							87	9									
*03	15004	X	14672	-0-	-332	-0-	147	1	14441	3	Y	76	94	1	1	8	136
							84	9									
04	14940	X	8555	-0-	-6385	-0-	127	1	8336	3	Y	84	104	1			116
							92	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	592	-0-	-3008	-0-	480	1	112	9	Y	102	87	1	2	8	47
12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	481	1	103	9	Y	94	82	1	2	8	57
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	470	1	101	9	Y	92	122	1			27
*02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	480	1	9227	3	Y	100	83	1	5	8	45
							110	9									
12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	466	1	7904	3	Y	105	82	1	14	8	54
							116	9									
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	495	1	7546	3	Y	91	118	1	1	8	26
							100	9									
*02	6235	X	5060	-0-	-1175	-0-	453	1	4455	3	Y	138	58	1	2	8	104
							152	9									
*03	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	491	1	4742	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
*04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	477	1	8150	3	Y	141	172	1			63
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	134	1	20285	3	Y	88	2	8			136
							97	9									
12	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	154	1	19462	3	Y	65	194	1	2	8	5
							72	9									
01	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	102	1	19968	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*02	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17760	3	1	9	Y	1	1	8			5
*03	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17389	3	3	9	Y	3	5	1	3	8	-0-
*04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	480	1	7021	3	N	123	6	8			167
							135	9									
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	495	1	7916	3	N	131	175	1	12	8	111
							144	9									
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	467	1	8200	3	N	193	166	1	29	8	109
							212	9									
*02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	463	1	6756	3	N	129	174	1	10	8	54
							142	9									
*03	8339	X	7119	-0-	-1220	-0-	495	1	6466	3	N	144	27	8			171
							158	9									
04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	479	1	6791	3	N	127	172	1			126
							140	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2175	-0-	-1425	-0-	476	1	1698	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	493	1	1528	3	Y	-0-					37
01	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	413	1	818	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
*02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	96	73	1			60
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	37	67	1			30
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	476	1	3636	3	Y	-0-					16
12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	496	1	2882	3	Y	-0-					16
01	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	411	1	2626	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
*02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	48	34	1			30
*03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19	34	1			15
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11899	3	19	9	Y	17	2	8			56
12	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	2	1	18222	3	Y	6	4	8			58
							7	9									
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17065	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	40
*02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14954	3	29	9	Y	26	3	8			63
*03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14601	3	30	9	Y	27	38	1	5	8	47
*04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14257	3	28	9	Y	25	37	1			35

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

11	6090	X	1132	-0-	-4958	-0-	478	1	653	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	496	1	2770	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	488	1	4000	3	Y	63	106	1			3
							69	9									
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	464	1	3643	3	Y	78	54	1	1	8	26
							86	9									
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	443	1	3563	3	Y	-0-					26

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3554	-0-	-1456	-0-	472	1	2905	3	N	161	168	1	8	8	122
							177	9									
12	8091	X	1352	-0-	-6739	-0-	492	1	645	3	N	195	177	1	19	8	121
							215	9									
01	8091	X	2940	-0-	-5151	-0-	466	1	2321	3	N	139	169	1	21	8	70
							153	9									
*02	5481	X	3405	-0-	-2076	-0-	464	1	2769	3	N	156	10	8			216
							172	9									
*03	5859	X	604	-0-	-5255	-0-	492	1	112	9	N	102	167	1	19	8	132
04	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	480	1	2226	3	N	203	169	1			166
							223	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	217	1	10436	3	Y	56	5	8			182
							62	9									
12	11935	X	10881	-0-	-1054	-0-	230	1	10618	3	Y	30	104	1	5	8	103
							33	9									
01	11935	X	7149	-0-	-4786	-0-	248	1	6880	3	Y	19	3	8			119
							21	9									
*02	11165	X	8905	-0-	-2260	-0-	231	1	8607	3	Y	61	3	8			177
							67	9									
*03	11935	X	10697	-0-	-1238	-0-	238	1	10376	3	Y	75	111	1	7	8	134
							83	9									
04	10710	X	9835	-0-	-875	-0-	237	1	9523	3	Y	68					202
							75	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	162	1	11922	3	Y	42	2	8			131
							46	9									
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	106	1	9859	3	Y	26	75	1	3	8	79
							29	9									
01	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14302	3	18	9	Y	16	1	8			94
*02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	128	1	7028	3	Y	1	1	8			94
							1	9									
*03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	238	1	11071	3	Y	2	59	1	2	8	35
							2	9									
*04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	231	1	9679	3	Y	-0-					35

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					60
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

11	11820	X	10604	-0-	-1216	-0-	476	1	10095	3	N	30	1	8			89
							33	9									
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	493	1	10520	3	N	76	3	8			162
							84	9									
01	9796	X	9580	-0-	-216	-0-	452	1	9049	3	N	72	175	1	2	8	57
							79	9									
*02	10237	X	7240	-0-	-2997	-0-	456	1	6721	3	N	57	2	8			112
							63	9									
*03	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	495	1	14472	3	N	69	5	8			176
							76	9									
*04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	478	1	12255	3	N	88	170	1			94
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	3382	-0-	-4928	-0-	239 1 237 9		2906	3	Y	215	97	1	8	8	263
12	10044	X	2098	-0-	-7946	-0-	248 1 195 9		1655	3	Y	177	210	1	8	8	222
01	10044	X	182	-0-	-9862	-0-	109 1		73	9	Y	66	216	1			72
*02	4756	X	364	-0-	-4392	-0-	196 1 39 9		129	3	Y	35	2	8			105
*03	3503	X	450	-0-	-3053	-0-	248 1		202	9	Y	184	105	1	4	8	180
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	240 1 248 9		4108	3	Y	225	211	1			194

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	480 1 193 9		1164	3	Y	175	169	1	2	8	103
12	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	495 1 164 9		587	3	Y	149	86	1	8	8	158
01	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	495 1 169 9		517	3	Y	154	169	1	2	8	141
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	460 1 166 9		3398	3	Y	151	82	1	6	8	204
*03	3100	N	6150	-0-	3050	3050	495 1 188 9		5467	3	Y	171	256	1	10	8	109
*04	3000	N	1153	-0-	-1847	1203	478 1 105 9		570	3	Y	95	83	1			121

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	480 1 195 9		17413	3	Y	177	171	1	4	8	103
12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	495 1 162 9		16324	3	Y	147	86	1	6	8	158
01	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	494 1 169 9		17817	3	Y	154	169	1	2	8	141
*02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	456 1 164 9		18645	3	Y	149	82	1	4	8	204
*03	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	496 1 183 9		22233	3	Y	166	256	1	5	8	109
*04	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	468 1 105 9		21021	3	Y	95	83	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9642	X	9642	-0-		-0-	-0-	232	1	9256	3	Y	140	70	1	5	8	175
								154	9									
12	10345	X	10345	-0-		-0-	-0-	235	1	9988	3	Y	111	139	1	6	8	141
								122	9									
01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	228	1	3493	3	Y	43	137	1	1	8	46
								47	9									
*02	3393	X	604	-0-		-2789	-0-	192	1	388	3	Y	22	1	8			67
								24	9									
*03	9025	X	9025	-0-		-0-	-0-	245	1	8647	3	Y	121	67	1	6	8	115
								133	9									
*04	10679	X	10679	-0-		-0-	-0-	239	1	10282	3	Y	144	135	1			124
								158	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7324	-0-		-506	-0-	480	1	6809	3	N	32	5	8			96
								35	9									
12	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	496	1	8418	3	N	36	8	8			124
								40	9									
01	8029	X	7868	-0-		-161	-0-	490	1	7286	3	N	84	3	8			205
								92	9									
*02	7511	X	6959	-0-		-552	-0-	464	1	6459	3	N	33	177	1	5	8	56
								36	9									
*03	8029	X	6351	-0-		-1678	-0-	489	1	5848	3	N	13	7	8			62
								14	9									
04	7770	X	6593	-0-		-1177	-0-	477	1	6075	3	N	37					99
								41	9									

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10814	X	10814	-0-		-0-	-0-	477	1	10102	3	N	214	159	1	11	8	182
								235	9									
12	4708	X	4708	-0-		-0-	-0-	473	1	4064	3	N	155	158	1	24	8	155
								171	9									
01	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	466	1	2076	3	N	154	158	1	6	8	145
								169	9									
*02	10440	X	476	-0-		-9964	-0-	458	1	18	9	N	16	16	8			145
*03	11160	X	556	-0-		-10604	-0-	495	1	61	9	N	55	23	8			177
04	10800	X	7057	-0-		-3743	-0-	478	1	6246	3	N	303	325	1			155
								333	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14599	X	14599	-0-		-0-	-0-	239	1	14290	3	Y	64	165	1	1	8	82
								70	9									
12	13237	X	1853	-0-		-11384	-0-	214	1	1630	3	Y	8					90
								9	9									
01	8184	X	2623	-0-		-5561	-0-	247	1	2375	3	Y	1	1	8			90
								1	9									
*02	16936	X	7129	-0-		-9807	-0-	223	1	6819	3	Y	79	2	8			167
								87	9									
*03	18104	X	11652	-0-		-6452	-0-	245	1	11278	3	Y	117	175	1	2	8	107
								129	9									
04	14610	X	13611	-0-		-999	-0-	236	1	13264	3	Y	101					208
								111	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	479 117	1 9	3490	3	N	106	6	8			154
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	495 91	1 9	1127	3	N	83	174	1	8	8	55
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	459 74	1 9	430	3	N	67	10	8			112
*02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	464 127	1 9	4713	3	N	115	8	8			219
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	493 119	1 9	4306	3	N	108	170	1	20	8	137
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	479 77	1 9	4211	3	N	70					207

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	478 102	1 9	2962	3	N	93	168	1	1	8	126
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	496 130	1 9	3260	3	N	118	175	1	2	8	67
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	489 108	1 9	4019	3	N	98					165
*02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	463 92	1 9	3540	3	N	84	171	1	2	8	76
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	495 103	1 9	4219	3	N	94	3	8			167
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	471 80	1 9	4054	3	N	73	176	1			64

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	480 118	1 9	4552	3	N	107	177	1	1	8	72
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	490 117	1 9	5614	3	N	106	3	8			175
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	491 89	1 9	6567	3	N	81	171	1	1	8	84
*02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	458 94	1 9	6150	3	N	85	2	8			167
*03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	477 121	1 9	13133	3	N	110	172	1	4	8	101
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	480 109	1 9	11776	3	N	99	173	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	14584	-0-	-2546	-0-	14544	3	40	9	N	36					112
12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14461	3	54	9	N	49					161
01	12493	X	11994	-0-	-499	-0-	11950	3	44	9	N	40					201
*02	11687	X	11230	-0-	-457	-0-	11185	3	45	9	N	41	179	1	1	8	62
*03	12493	X	3502	-0-	-8991	-0-	3502	3			N	-0-					62
04	12090	X	5910	-0-	-6180	-0-	5867	3	43	9	N	39					101

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	479 257	1 9	14007	3	N	234	169	1	1	8	248
12	14601	X	14372	-0-	-229	-0-	495 267	1 9	13610	3	N	243	355	1	2	8	134
01	14601	X	14409	-0-	-192	-0-	489 262	1 9	13658	3	N	238	175	1	1	8	196
*02	14500	X	13568	-0-	-932	-0-	453 328	1 9	12787	3	N	298	169	1	3	8	322
*03	15500	X	13574	-0-	-1926	-0-	492 273	1 9	12809	3	N	248	342	1	3	8	225
*04	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	479 256	1 9	23848	3	N	233	345	1			113

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6000	X	5042	-0-	-958	-0-	474 107	1 9	4461	3	Y	97	169	1	2	8	94
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	477 113	1 9	4938	3	Y	103	1	8			196
01	5115	X	3751	-0-	-1364	-0-	453 109	1 9	3189	3	Y	99	175	1	3	8	117
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	460 106	1 9	4486	3	Y	96	7	8			206
*03	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	496 116	1 9	4061	3	Y	105	168	1	15	8	128
04	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	476 88	1 9	4345	3	Y	80					208

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
11	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18484	3	122	9	N	111	2	8			226
12	18941	X	17496	-0-	-1445	-0-	17338	3	158	9	N	144	177	1	2	8	191
01	18941	X	18098	-0-	-843	-0-	17974	3	124	9	N	113	169	1	1	8	134
*02	17980	X	7169	-0-	-10811	-0-	7125	3	44	9	N	40	1	8			173
*03	19220	X	17051	-0-	-2169	-0-	16924	3	127	9	N	115	176	1	5	8	107
04	18600	X	17054	-0-	-1546	-0-	17019	3	35	9	N	32					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4154	-0-	-856	-0-	479	1	3579	3	Y	87	175	1	3	8	55
							96	9									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	496	1	4519	3	Y	113	2	8			166
							124	9									
01	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	456	1	2314	3	Y	65	179	1	3	8	49
							72	9									
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	461	1	4453	3	Y	138	11	8			176
							152	9									
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	496	1	3729	3	Y	128	167	1	21	8	116
							141	9									
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	479	1	3170	3	Y	89					205
							98	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	239	1	10215	3	Y	143	170	1	1	8	136
							157	9									
12	14601	X	7348	-0-	-7253	-0-	226	1	7005	3	Y	106	3	8			239
							117	9									
01	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	247	1	15554	3	Y	203	165	1	1	8	276
							223	9									
*02	13659	X	10537	-0-	-3122	-0-	225	1	10146	3	Y	151	169	1	2	8	256
							166	9									
*03	14601	X	4452	-0-	-10149	-0-	242	1	4164	3	Y	42	164	1	2	8	132
							46	9									
04	14130	X	887	-0-	-13243	-0-	222	1	544	3	Y	110	170	1			72
							121	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	12929	-0-	-2911	-0-	12877	3	52	9	Y	47					108
12	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	13607	3	21	9	Y	19	1	8			126
01	13950	X	13398	-0-	-552	-0-	13372	3	26	9	Y	24	1	8			149
*02	13050	X	9833	-0-	-3217	-0-	9833	3			Y	-0-					149
*03	13950	X	10832	-0-	-3118	-0-	10825	3	7	9	Y	6	1	8			154
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	11568	3			Y	-0-					154

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	67	1	13553	3	Y	34	71	1			62
							37	9									
12	21638	X	16051	-0-	-5587	-0-	124	1	15886	3	Y	37	3	8			96
							41	9									
01	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	16	1	21776	3	Y	32	78	1	2	8	48
							35	9									
*02	22475	X	9311	-0-	-13164	-0-	100	1	9191	3	Y	18	1	8			65
							20	9									
*03	24025	X	5054	-0-	-18971	-0-	240	1	4790	3	Y	22	7	8			80
							24	9									
04	21120	X	16511	-0-	-4609	-0-	208	1	16294	3	Y	8					88
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9807	-0-	-1743	-0-	459 112	1 9	9236	3	Y	102	179	1	1	8	109
12	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	495 91	1 9	9675	3	Y	83	3	8			189
01	10912	X	10145	-0-	-767	-0-	493 58	1 9	9594	3	Y	53	2	8			240
*02	10208	X	6809	-0-	-3399	-0-	458 29	1 9	6322	3	Y	26	1	8			265
*03	10633	X	8525	-0-	-2108	-0-	476 48	1 9	8001	3	Y	44	178	1	3	8	128
*04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	471 55	1 9	10927	3	Y	50					178

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	15204	-0-	-2796	-0-	475 179	1 9	14550	3	N	163	173	1	2	8	191
12	16306	X	14421	-0-	-1885	-0-	476 154	1 9	13791	3	N	140	172	1	3	8	156
01	15562	X	11426	-0-	-4136	-0-	465 136	1 9	10825	3	N	124	171	1	3	8	106
*02	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	464 222	1 9	15415	3	N	202	169	1	3	8	136
*03	15903	X	13053	-0-	-2850	-0-	394 120	1 9	12539	3	N	109	177	1	4	8	64
04	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	480 175	1 9	13945	3	N	159	179	1			44

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	480 74	1 9	3640	3	N	67	2	8			224
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	496 33	1 9	3086	3	N	30	167	1	5	8	82
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	492 59	1 9	3298	3	N	54	2	8			134
*02	3045	X	2874	-0-	-171	-0-	464 57	1 9	2353	3	N	52	3	8			183
*03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	489 59	1 9	2689	3	N	54	175	1	7	8	55
04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	472 63	1 9	2514	3	N	57	53	1			59

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	4973	-0-	-3097	-0-	220 484	1 9	4269	3	N	440	354	1	4	8	117
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219 573	1 9	5962	3	N	521	515	1	11	8	112
01	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	213 668	1 9	4587	3	N	607	535	1	15	8	169
*02	5597	X	5559	-0-	-38	-0-	225 429	1 9	4905	3	N	390	339	1	6	8	214
*03	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	247 582	1 9	5045	3	N	529	537	1	18	8	188
04	5790	X	5403	-0-	-387	-0-	237 448	1 9	4718	3	N	407	519	1			76

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	18936	3	425	9	N	386	350	1	4	8	213
12	19127	X	17666	-0-	-1461	-0-	17321	3	345	9	N	314	336	1	7	8	184
01	18104	X	16948	-0-	-1156	-0-	16532	3	416	9	N	378	519	1	9	8	34
*02	18734	X	16864	-0-	-1870	-0-	16555	3	309	9	N	281	174	1	5	8	136
*03	20026	X	17855	-0-	-2171	-0-	17552	3	303	9	N	275	179	1	9	8	223
04	19350	X	17231	-0-	-2119	-0-	16910	3	321	9	N	292	342	1			173

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16930	-0-	-260	-0-	16913	3	17	9	N	15					86
12	15748	X	6252	-0-	-9496	-0-	6243	3	9	9	N	8					94
01	15748	X	10196	-0-	-5552	-0-	252 11	1 9	9933	3	N	10					104
*02	14732	X	13058	-0-	-1674	-0-	30 17	1 9	13011	3	N	15	1	8			118
*03	15748	X	15306	-0-	-442	-0-	198 19	1 9	15089	3	N	17	2	8			133
04	15240	X	10173	-0-	-5067	-0-	145 20	1 9	10008	3	N	18					151

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
11	6750	X	2569	-0-	-4181	-0-	434	1	1996	3	N	126	177	1	1	8	87
							139	9									
12	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	323	1	5867	3	N	240	161	1	3	8	163
							264	9									
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	324	1	7482	3	N	148	174	1	1	8	136
							163	9									
*02	6322	X	4616	-0-	-1706	-0-	300	1	4161	3	N	141	173	1	3	8	101
							155	9									
*03	6758	X	4627	-0-	-2131	-0-	326	1	4143	3	N	144	176	1	3	8	66
							158	9									
04	6540	X	2869	-0-	-3671	-0-	316	1	2314	3	N	217					283
							239	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			Y	-0-					45
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7678	3	83	9	Y	75	115	1	1	8	4
*02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8096	3	97	9	Y	88	62	1			30
*03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	8130	X	7376	-0-	-754	-0-	7376	3			Y	-0-					30

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13448	3	26	9	Y	24	18	1			23
12	13578	X	12475	-0-	-1103	-0-	12435	3	40	9	Y	36	35	1			24
01	13578	X	12859	-0-	-719	-0-	12825	3	34	9	Y	31	35	1			20
*02	12702	X	12021	-0-	-681	-0-	12006	3	15	9	Y	14	17	1			17
*03	13578	X	13311	-0-	-267	-0-	13258	3	53	9	Y	48	53	1			12
04	13140	X	12458	-0-	-682	-0-	12428	3	30	9	Y	27	18	1			21

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	454	1	15106	3	Y	92	3	8			166
							101	9									
12	13609	X	5372	-0-	-8237	-0-	456	1	4847	3	Y	63	172	1	3	8	54
							69	9									
01	11966	X	10758	-0-	-1208	-0-	282	1	10369	3	Y	97	2	8			149
							107	9									
*02	12731	X	9345	-0-	-3386	-0-	447	1	8796	3	Y	93	173	1	3	8	66
							102	9									
*03	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	494	1	14574	3	Y	88	5	8			149
							97	9									
*04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	326	1	17511	3	Y	68	178	1			39
							75	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	4100	-0-	-6070	-0-	475	1	3419	3	Y	187	172	1	2	8	174
							206	9									
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	496	1	8724	3	Y	250	344	1	4	8	76
							275	9									
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	495	1	9427	3	Y	152	171	1	2	8	55
							167	9									
*02	7105	X	5697	-0-	-1408	-0-	459	1	5069	3	Y	154	3	8			206
							169	9									
*03	9207	X	4479	-0-	-4728	-0-	494	1	3844	3	Y	128	174	1	6	8	154
							141	9									
04	8910	X	531	-0-	-8379	-0-	480	1	51	9	Y	46	176	1			24

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
11	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	452	1	8957	3	N	23	1	8			81
							25	9									
12	11098	X	10092	-0-	-1006	-0-	10046	3	46	9	N	42	1	8			122
01	11098	X	9467	-0-	-1631	-0-	9433	3	34	9	N	31	1	8			152
*02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	308	1	10387	3	N	46	175	1	1	8	22
							51	9									
*03	11098	X	10072	-0-	-1026	-0-	328	1	9733	3	N	10	2	8			30
							11	9									
04	9780	X	7703	-0-	-2077	-0-	319	1	7354	3	N	27					57
							30	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

11	19800	X	19119	-0-	-681	-0-	18886	3	233	9	Y	212	160	1			114
12	19313	X	17729	-0-	-1584	-0-	17518	3	211	9	Y	192	154	1			152
01	19313	X	18257	-0-	-1056	-0-	18017	3	240	9	Y	218	162	1			208
*02	18067	X	15237	-0-	-2830	-0-	15090	3	147	9	Y	134	157	1			185
*03	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19526	3	131	9	Y	119	161	1			143
04	18690	X	18163	-0-	-527	-0-	18028	3	135	9	Y	123	127	1			139

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

11	450	X	344	-0-	-106	-0-	302	1	42	9	Y	38	54	1			81
12	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	153	1	5270	3	Y	73	55	1			99
							80	9									
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	157	1	7555	3	Y	81	109	1			71
							89	9									
*02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	153	1	7518	3	Y	65	57	1			79
							72	9									
*03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	161	1	6915	3	Y	54	55	1			78
							59	9									
*04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	154	1	7318	3	Y	83	54	1			107
							91	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

11	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	4	1	9567	3	Y	40	57	1			86
							44	9									
12	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	106	1	8393	3	Y	79	59	1			106
							87	9									
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	14	1	10522	3	Y	85	116	1			75
							94	9									
*02	9686	X	7597	-0-	-2089	-0-	150	1	7370	3	Y	70	60	1	1	8	84
							77	9									
*03	10354	X	8254	-0-	-2100	-0-	161	1	8028	3	Y	59	59	1	1	8	83
							65	9									
04	10020	X	7730	-0-	-2290	-0-	152	1	7481	3	Y	88	57	1			114
							97	9									

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
11	18000	X	12243	-0-	-5757	-0-	33	1	11999	3	Y	192	143	1			187
							211	9									
12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	3	1	18784	3	Y	286	280	1			193
							315	9									
01	17980	X	17035	-0-	-945	-0-	16758	3	277	9	Y	252	282	1			163
*02	16820	X	14777	-0-	-2043	-0-	14649	3	128	9	Y	116	139	1	1	8	139
*03	17980	X	15726	-0-	-2254	-0-	15306	3	420	9	Y	382	425	1			96
04	17400	X	14932	-0-	-2468	-0-	14697	3	235	9	Y	214	144	1			166

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
11	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4683	3	26	9	Y	24	18	1			13
12	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4492	3	23	9	Y	21	17	1			17
01	5053	X	4056	-0-	-997	-0-	4030	3	26	9	Y	24	18	1			23
*02	4727	X	3358	-0-	-1369	-0-	3341	3	17	9	Y	15	17	1			21
*03	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4357	3	64	9	Y	58	18	1			61
04	4710	X	4000	-0-	-710	-0-	3934	3	66	9	Y	60	53	1			68

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	14194	-0-	-1706	-0-	14168	3	26	9	Y	24	18	1			23
12	14663	X	14013	-0-	-650	-0-	13973	3	40	9	Y	36	35	1			24
01	14663	X	14279	-0-	-384	-0-	14245	3	34	9	Y	31	35	1			20
*02	13717	X	9317	-0-	-4400	-0-	9302	3	15	9	Y	14	17	1			17
*03	14663	X	8460	-0-	-6203	-0-	8407	3	53	9	Y	48	53	1			12
04	14190	X	5524	-0-	-8666	-0-	5494	3	30	9	Y	27	18	1			21

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
11	12420	X	11417	-0-	-1003	-0-	5	1	11365	3	Y	43	62	1			94
							47	9									
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	85	64	1			115
							94	9									
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11200	3	102	9	Y	93	126	1			82
*02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9597	3	83	9	Y	75	66	1			91
*03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	102	1	4534	3	Y	64	64	1			91
							70	9									
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	123	1	5414	3	Y	95	62	1			124
							105	9									

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
11	11070	X	5089	-0-	-5981	-0-	294	1	4549	3	N	224	172	1	7	8	116
							246	9									
12	11904	X	4103	-0-	-7801	-0-	251	1	3534	3	N	289	352	1	13	8	40
							318	9									
01	11904	X	417	-0-	-11487	-0-	308	1	109	9	N	99	7	8			132
*02	7859	X	5549	-0-	-2310	-0-	300	1	4800	3	N	408	351	1	11	8	178
							449	9									
*03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	316	1	6871	3	N	315	352	1	22	8	119
							347	9									
*04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	315	1	6742	3	N	212	177	1			154
							233	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5654	-0-	-1006	-0-	479	1	5134	3	Y	37	2	8			157
							41	9									
12	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-	487	1	4484	3	Y	16	1	8			172
							18	9									
01	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	446	1	4442	3	Y	11	2	8			181
							12	9									
*02	7772	X	5696	-0-	-2076	-0-	460	1	5168	3	Y	62	175	1	6	8	62
							68	9									
*03	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	496	1	4973	3	Y	52	13	8			101
							57	9									
04	5640	X	3889	-0-	-1751	-0-	480	1	3387	3	Y	20					121
							22	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	480	1	6479	3	N	125	167	1	2	8	122
							138	9									
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	496	1	6840	3	N	99	165	1	1	8	55
							109	9									
01	8494	X	6019	-0-	-2475	-0-	454	1	5473	3	N	84	3	8			136
							92	9									
*02	7714	X	6694	-0-	-1020	-0-	460	1	6120	3	N	104	170	1	6	8	64
							114	9									
*03	8246	X	6887	-0-	-1359	-0-	495	1	6269	3	N	112	10	8			166
							123	9									
04	7200	X	4751	-0-	-2449	-0-	480	1	4206	3	N	59	170	1			55
							65	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	11238	-0-	-5862	-0-	131	1	11050	3	Y	52					67
							57	9									
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14520	3	77	9	Y	70					137
01	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14487	3	79	9	Y	72	172	1			37
*02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14121	3	72	9	Y	65					102
*03	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15329	3	69	9	Y	63					165
04	14040	X	12027	-0-	-2013	-0-	11974	3	53	9	Y	48	168	1			45

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	301	-0-	-1799	-0-	298	1	3	9	Y	3	1	8			39
12	8432	X	294	-0-	-8138	-0-	290	1	4	9	Y	4	1	8			42
01	8432	X	242	-0-	-8190	-0-	227	1	15	9	Y	14	2	8			54
*02	3654	X	451	-0-	-3203	-0-	307	1	144	9	Y	131	7	8			178
*03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	370	1	7556	3	Y	363	351	1	16	8	174
							399	9									
*04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	360	1	6439	3	Y	149	177	1			146
							164	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	19590	3	575	9	Y	523	510	1			159
12	21824	X	17790	-0-	-4034	-0-	17348	3	442	9	Y	402	529	1			32
01	21824	X	18449	-0-	-3375	-0-	17979	3	470	9	Y	427	342	1			117
*02	20416	X	18810	-0-	-1606	-0-	18333	3	477	9	Y	434	347	1			204
*03	21824	X	20602	-0-	-1222	-0-	19962	3	640	9	Y	582	524	1	1	8	261
04	20160	X	17472	-0-	-2688	-0-	17052	3	420	9	Y	382	511	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	3021	-0-	-10449	-0-	239	1	2769	3	Y	12					176
							13	9									
12	19251	X	11737	-0-	-7514	-0-	293	1	11414	3	Y	27	170	1	1	8	32
							30	9									
01	19251	X	10758	-0-	-8493	-0-	142	1	10579	3	Y	34	1	8			65
							37	9									
*02	17574	X	12908	-0-	-4666	-0-	243	1	12619	3	Y	42	3	8			104
							46	9									
*03	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22314	3	61	9	Y	55	8	8			151
*04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	19998	3	24	9	Y	22					173

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	43	2	8			117
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	359	1	12661	3	Y	63	1	8			179
							69	9									
01	10974	X	8655	-0-	-2319	-0-	335	1	8284	3	Y	33	181	1	1	8	30
							36	9									
*02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	347	1	12755	3	Y	58	4	8			84
							64	9									
*03	11253	X	10948	-0-	-305	-0-	368	1	10524	3	Y	51	9	8			126
							56	9									
04	10890	X	720	-0-	-10170	-0-	359	1	350	3	Y	10					136
							11	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	229	1	11626	3	Y	261	119	1	1	8	146
							287	9									
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16219	3	178	9	Y	162	240	1	3	8	65
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15179	3	164	9	Y	149	117	1	1	8	96
*02	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14229	3	147	9	Y	134	119	1	1	8	110
*03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15381	3	232	9	Y	211	120	1	2	8	199
*04	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14788	3	156	9	Y	142	245	1			96

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	378	1	3400	3	N	630	523	1	10	8	204
							693	9									
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	480	1	2799	3	N	681	680	1	21	8	184
							749	9									
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	315	1	6365	3	N	684	677	1	31	8	160
							752	9									
*02	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	424	1	12397	3	N	1004	996	1	21	8	147
							1104	9									
*03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	495	1	9570	3	N	788	700	1	40	8	195
							867	9									
*04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	473	1	10149	3	N	730	703	1			222
							803	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	384	1	5484	3	N	983	863	1	5	8	354
							1081	9									
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	486	1	7228	3	N	986	1200	1	11	8	129
							1085	9									
01	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	255	1	10406	3	N	509	169	1	15	8	454
							560	9									
*02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	455	1	9584	3	N	934	858	1	5	8	525
							1027	9									
*03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	496	1	12264	3	N	716	696	1	13	8	532
							788	9									
*04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	478	1	12549	3	N	659	702	1			489
							725	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	344	1	13856	3	N	41	1	8			65
							45	9									
12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	220	1	14231	3	N	215	172	1	9	8	99
							237	9									
01	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	215	1	14430	3	N	266	176	1	19	8	170
							293	9									
*02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	309	1	14010	3	N	185	171	1	5	8	179
							204	9									
*03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	307	1	12955	3	N	163	173	1	12	8	157
							179	9									
04	12570	X	12055	-0-	-515	-0-	457	1	11464	3	N	122	172	1			107
							134	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3101	-0-	-439	-0-	467	1	2529	3	Y	95	3	8			152
							105	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	492	1	4061	3	Y	107	175	1	2	8	82
							118	9									
01	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	449	1	2038	3	Y	98	4	8			176
							108	9									
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	456	1	3172	3	Y	139	175	1	13	8	127
							153	9									
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	480	1	2821	3	Y	113	22	8			218
							124	9									
04	3150	X	2111	-0-	-1039	-0-	470	1	1568	3	Y	66	170	1			114
							73	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	306	1	5397	3	Y	389	341	1	1	8	132
							428	9									
12	15190	X	1855	-0-	-13335	-0-	316	1	1126	3	Y	375	352	1			155
							413	9									
01	15190	X	1885	-0-	-13305	-0-	252	1	1269	3	Y	331	337	1	2	8	147
							364	9									
*02	7018	X	781	-0-	-6237	-0-	328	1	453	9	Y	412	345	1	4	8	210
*03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	113	1	6543	3	Y	419	337	1	15	8	277
							461	9									
*04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9697	3	371	9	Y	337	499	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2287	-0-	-713	160	343	1	1520	3	N	385	337	1	8	8	89
							424	9									
12	1001	X	841	-0-	-160	-0-	381	1	460	9	N	418	327	1	18	8	162
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	441	1	265	9	N	241	159	1	16	8	228
*02	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	407	1	16371	3	N	1391	1352	1	26	8	241
							1530	9									
*03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	490	1	10990	3	N	854	689	1	50	8	356
							939	9									
*04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	428	1	7856	3	N	662	877	1			141
							728	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13154	3	43	9	Y	39	18	1	1	8	21
12	12493	X	10717	-0-	-1776	-0-	10691	3	26	9	Y	24	35	1			10
01	12493	X	12268	-0-	-225	-0-	12244	3	24	9	Y	22	17	1	1	8	14
*02	11687	X	6167	-0-	-5520	-0-	6146	3	21	9	Y	19	17	1			16
*03	12493	X	617	-0-	-11876	-0-	582	3	35	9	Y	32	18	1	1	8	29
04	12090	X	384	-0-	-11706	-0-	361	3	23	9	Y	21	36	1			14

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10651	3	94	9	Y	85	39	1	1	8	47
12	11501	X	10583	-0-	-918	-0-	10526	3	57	9	Y	52	78	1			21
01	11501	X	10595	-0-	-906	-0-	10542	3	53	9	Y	48	38	1			31
*02	10759	X	9323	-0-	-1436	-0-	9275	3	48	9	Y	44	38	1	1	8	36
*03	11501	X	10501	-0-	-1000	-0-	10425	3	76	9	Y	69	39	1	2	8	64
04	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	10678	3	51	9	Y	46	79	1			31

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	474	1	7265	3	N	6	2	8			180
							7	9									
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	371	1	3144	3	N	1	1	8			180
							1	9									
*01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	335	1	401	3	N	1	1	8			180
							1	9									
*02	2726	X	658	-0-	-2068	-0-	345	1	303	3	N	9	9	8			180
							10	9									
*03	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	123	1	311	3	N	9	160	1	4	7	20
							10	9					9	8			
04	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					20

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3863	-0-	-1177	-0-	222	1	3521	3	Y	109	173	1	2	8	122
							120	9									
12	5921	X	3807	-0-	-2114	-0-	230	1	3469	3	Y	98	163	1	3	8	54
							108	9									
01	5921	X	2422	-0-	-3499	-0-	181	1	2102	3	Y	126	136	1	5	8	39
							139	9									
*02	4959	X	3382	-0-	-1577	-0-	199	1	3078	3	Y	95	2	8			132
							105	9									
*03	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	241	1	4098	3	Y	149	177	1	7	8	97
							164	9									
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	240	1	3825	3	Y	97					194
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	80	1	11078	3	Y	42					149
							46	9									
12	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	186	1	16804	3	Y	63	171	1	1	8	40
							69	9									
01	9734	X	1280	-0-	-8454	-0-	256	1	987	3	Y	34					74
							37	9									
*02	12499	X	363	-0-	-12136	-0-	331	1	32	9	Y	29	2	8			101
*03	13361	X	494	-0-	-12867	-0-	358	1	136	9	Y	124	7	8			218
04	12930	X	823	-0-	-12107	-0-	355	1	382	3	Y	78	172	1			124
							86	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	19391	3	326	9	Y	296	341	1			101
12	21731	X	17380	-0-	-4351	-0-	17102	3	278	9	Y	253	337	1			17
01	21731	X	18872	-0-	-2859	-0-	18538	3	334	9	Y	304	168	1			153
*02	20329	X	17592	-0-	-2737	-0-	17302	3	290	9	Y	264	171	1			246
*03	21731	X	19485	-0-	-2246	-0-	19165	3	320	9	Y	291	344	1			193
04	19710	X	17940	-0-	-1770	-0-	17653	3	287	9	Y	261	352	1			102

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
11	14550	X	9092	-0-	-5458	-0-	442	1	8602	3	Y	44	34	1	6	8	37
							48	9									
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	327	1	8195	3	Y	9	6	8			40
							10	9									
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	325	1	11039	3	Y	7	3	8			44
							8	9									
*02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7815	3	Y	18	5	8			57
							20	9									
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	331	1	3232	3	Y	10	4	8			63
							11	9									
04	2190	X	346	-0-	-1844	-0-	318	1	28	9	Y	25	41	1			47

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
11	11400	X	7194	-0-	-4206	-0-	226	1	6631	3	Y	306	353	1	5	8	112
							337	9									
12	9455	X	3449	-0-	-6006	-0-	248	1	2934	3	Y	243	179	1	7	8	169
							267	9									
01	9455	X	5582	-0-	-3873	-0-	232	1	5119	3	Y	210	178	1	8	8	193
							231	9									
*02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	62	1	14532	3	Y	283	350	1	5	8	121
							311	9									
*03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	89	1	14744	3	Y	309	355	1	16	8	59
							340	9									
*04	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15293	3	278	9	Y	253	180	1			132

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
11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13366	3	172	9	Y	156	1	8			322
12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13159	3	250	9	Y	227	334	1			215
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12003	3	261	9	Y	237	350	1	1	8	101
*02	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11600	3	256	9	Y	233	177	1	3	8	154
*03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12743	3	207	9	Y	188	172	1	5	8	165
*04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11565	3	271	9	Y	246	169	1			242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
11	3210	X	669	-0-	-2541	-0-	475	1	194	9	Y	176	176	1	2	8	100
12	1922	X	466	-0-	-1456	-0-	246	1	220	9	Y	200	170	1	1	8	129
01	1922	X	358	-0-	-1564	-0-	225	1	133	9	Y	121	1	8			249
*02	1798	X	319	-0-	-1479	-0-	231	1	88	9	Y	80	4	8			325
*03	465	N	464	-0-	-1	-0-	248	1	216	9	Y	196	347	1	10	8	164
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	240	1	183	9	Y	166	165	1			165

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
11	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12827	3	131	9	Y	119	1	8			192
12	14570	X	14125	-0-	-445	-0-	13969	3	156	9	Y	142	169	1			165
01	14570	X	12034	-0-	-2536	-0-	43	1	11899	3	Y	84	177	1	1	8	71
							92	9									
*02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14551	3	133	9	Y	121	2	8			190
*03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15129	3	144	9	Y	131	176	1	4	8	141
04	13680	X	13198	-0-	-482	-0-	13080	3	118	9	Y	107	170	1			78

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
11	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1	1	21703	3	Y	463	347	1	7	8	201
							509	9									
12	22382	X	20708	-0-	-1674	-0-	4	1	20285	3	Y	381	522	1	11	8	49
							419	9									
01	20243	X	15868	-0-	-4375	-0-	9	1	15475	3	Y	349	178	1	14	8	206
							384	9									
*02	20938	X	15486	-0-	-5452	-0-	14970	3	516	9	Y	469	530	1	8	8	137
*03	22382	X	17214	-0-	-5168	-0-	16786	3	428	9	Y	389	345	1	20	8	161
04	21660	X	14550	-0-	-7110	-0-	11	1	14196	3	Y	312	347	1			126
							343	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7158	-0-	-3582	-0-	213	1	6548	3	Y	361	348	1	5	8	214
							397	9									
12	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	232	1	9217	3	Y	420	506	1	12	8	116
							462	9									
01	6975	X	5899	-0-	-1076	-0-	210	1	5344	3	Y	314	166	1	11	8	253
							345	9									
*02	10208	X	8674	-0-	-1534	-0-	212	1	8118	3	Y	313	337	1	8	8	221
							344	9									
*03	9920	X	6935	-0-	-2985	-0-	245	1	6330	3	Y	327	350	1	15	8	183
							360	9									
04	9600	X	9199	-0-	-401	-0-	240	1	8637	3	Y	293	352	1			124
							322	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	4689	-0-	-7011	-0-	290	1	3891	3	Y	462	533	1	14	8	121
							508	9									
12	11997	X	10167	-0-	-1830	-0-	320	1	9125	3	Y	656	517	1	29	8	231
							722	9									
01	10323	X	2519	-0-	-7804	-0-	274	1	1863	3	Y	347	491	1	25	8	62
							382	9									
*02	8410	X	6710	-0-	-1700	-0-	289	1	5873	3	Y	498	354	1	13	8	193
							548	9									
*03	10168	X	6789	-0-	-3379	-0-	312	1	5961	3	Y	469	512	1	33	8	117
							516	9									
04	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	319	1	6945	3	Y	422	331	1			208
							464	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	405	-0-	-2745	-0-	276	1	129	9	Y	117	2	8			236
12	1798	X	990	-0-	-808	-0-	307	1	173	3	Y	464	510	1	14	8	176
							510	9									
01	1798	X	885	-0-	-913	-0-	267	1	618	9	Y	562	527	1	22	8	189
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	284	1	1503	3	Y	612	694	1	10	8	97
							673	9									
*03	992	N	637	-0-	-355	-0-	309	1	328	9	Y	298	352	1	16	8	27
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	320	1	264	3	Y	290	178	1			139
							319	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

11	7920	X	5293	-0-	-2627	-0-	218	1	4631	3	Y	404	520	1	6	8	109
							444	9									
12	7626	X	2564	-0-	-5062	-0-	236	1	1917	3	Y	374	346	1	11	8	126
							411	9									
01	7626	X	1754	-0-	-5872	-0-	128	1	1378	3	Y	225	174	1	9	8	168
							248	9									
*02	6061	X	5425	-0-	-636	-0-	225	1	4714	3	Y	442	523	1	8	8	79
							486	9									
*03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	243	1	8108	3	Y	399	353	1	21	8	104
							439	9									
*04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	238	1	7255	3	Y	335	343	1			96
							369	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

11	18210	X	13202	-0-	-5008	-0-	75	1	12947	3	N	164	170	1	2	8	179
							180	9									
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18492	3	206	9	N	187	175	1	4	8	187
01	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17254	3	189	9	N	172	176	1	4	8	179
*02	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15114	3	165	9	N	150	170	1	2	8	157
*03	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15260	3	216	9	N	196	173	1	6	8	174
*04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14836	3	154	9	N	140	175	1			139

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	441	1	14261	3	Y	41	171	1	1	8	42
							45	9									
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	354	1	9421	3	Y	36	1	8			77
							40	9									
01	1581	X	838	-0-	-743	-0-	320	1	496	3	Y	20	1	8			96
							22	9									
*02	1479	X	948	-0-	-531	-0-	308	1	615	3	Y	23	3	8			116
							25	9									
*03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	368	1	1633	3	Y	30	10	8			136
							33	9									
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	359	1	2797	3	Y	30					166
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	227	-0-	-7663	-0-	77	1	150	9	Y	136					141
12	8122	X	3694	-0-	-4428	-0-	94	1	3515	3	Y	77	171	1	1	8	46
							85	9									
01	8122	X	85	-0-	-8037	-0-	60	1	25	9	Y	23					69
*02	4698	X	3575	-0-	-1123	-0-	91	1	3343	3	Y	128	3	8			194
							141	9									
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	96	1	5536	3	Y	108	166	1	1	8	135
							119	9									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	94	1	4632	3	Y	69					204
							76	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	4998	-0-	-3252	-0-	222	1	4378	3	N	362	338	1	3	8	260
							398	9									
12	7905	X	3658	-0-	-4247	-0-	217	1	2958	3	N	439	517	1	5	8	177
							483	9									
01	7905	X	2425	-0-	-5480	-0-	221	1	1819	3	N	350	176	1	7	8	344
							385	9									
*02	6641	X	3809	-0-	-2832	-0-	225	1	3132	3	N	411	507	1	3	8	245
							452	9									
*03	5797	X	4400	-0-	-1397	-0-	246	1	3705	3	N	408	519	1	10	8	124
							449	9									
04	5010	X	3748	-0-	-1262	-0-	238	1	3114	3	N	360	347	1			137
							396	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	451	1	3022	3	Y	114	96	1	6	8	103
							125	9									
12	8866	X	540	-0-	-8326	-0-	320	1	205	3	Y	14	5	8			112
							15	9									
01	8866	X	326	-0-	-8540	-0-	313	1	13	9	Y	12	2	8			122
*02	4988	X	317	-0-	-4671	-0-	300	1	17	9	Y	15	3	8			134
*03	5332	X	328	-0-	-5004	-0-	319	1	9	9	Y	8	2	8			140
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	316	1	5374	3	Y	17	97	1			60
							19	9									

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	6629	-0-	-2881	-0-	455	1	6119	3	Y	50	41	1	4	8	44
							55	9									
12	6634	X	4004	-0-	-2630	-0-	329	1	3664	3	Y	10	6	8			48
							11	9									
01	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	326	1	5261	3	Y	8	4	8			52
							9	9									
*02	6206	X	1506	-0-	-4700	-0-	304	1	1196	3	Y	5	2	8			55
							6	9									
*03	6634	X	3126	-0-	-3508	-0-	331	1	2784	3	Y	10	8	8			57
							11	9									
04	6420	X	4774	-0-	-1646	-0-	321	1	4451	3	Y	2	40	1			19
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	478 85	1 9	6274	3	Y	77	2	8			93
12	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	495 80	1 9	5554	3	Y	73	1	8			165
01	6138	X	4156	-0-	-1982	-0-	450 54	1 9	3652	3	Y	49	178	1	1	8	35
*02	5742	X	5350	-0-	-392	-0-	464 76	1 9	4810	3	Y	69	5	8			99
*03	6138	X	5124	-0-	-1014	-0-	487 65	1 9	4572	3	Y	59	9	8			149
04	5940	X	4471	-0-	-1469	-0-	476 58	1 9	3937	3	Y	53	172	1			30

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
11	16290	X	13380	-0-	-2910	-0-	449 149	1 9	12782	3	Y	135	173	1	2	8	148
12	15872	X	9948	-0-	-5924	-0-	436 64	1 9	9448	3	Y	58	178	1			28
01	15531	X	11999	-0-	-3532	-0-	456 138	1 9	11405	3	Y	125	1	8			152
*02	14848	X	11905	-0-	-2943	-0-	456 144	1 9	11305	3	Y	131	173	1	6	8	104
*03	15872	X	12098	-0-	-3774	-0-	490 113	1 9	11495	3	Y	103	174	1	10	8	23
04	13380	X	11328	-0-	-2052	-0-	477 123	1 9	10728	3	Y	112					135

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	468 276	1 9	12925	3	Y	251	349	1	4	8	68
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	418 207	1 9	11219	3	Y	188	174	1	2	8	80
01	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	457 185	1 9	8642	3	Y	168	173	1	3	8	72
*02	9019	X	8023	-0-	-996	-0-	383 134	1 9	7506	3	Y	122	7	8			187
*03	9641	X	8861	-0-	-780	-0-	491 145	1 9	8225	3	Y	132	171	1	16	8	132
04	9330	X	8553	-0-	-777	-0-	475 212	1 9	7866	3	Y	193	180	1			145

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	14180	-0-	-1810	-0-	480 2	1 9	13698	3	Y	2	2	8			15
12	15469	X	12944	-0-	-2525	-0-	496 1	1 9	12447	3	Y	1	1	8			15
01	15376	X	12301	-0-	-3075	-0-	494 2	1 9	11805	3	Y	2	2	8			15
*02	14848	X	14229	-0-	-619	-0-	464 7	1 9	13758	3	Y	6	6	8			15
*03	15624	X	15245	-0-	-379	-0-	493 14	1 9	14738	3	Y	13	13	8			15
*04	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	476 94	1 9	14040	3	Y	85					100

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
11	20820	X	15109	-0-	-5711	-0-	17	1	15019	3	Y	66	1	8			80
							73	9									
12	18600	X	17138	-0-	-1462	-0-	17059	3	79	9	Y	72					152
01	18600	X	16752	-0-	-1848	-0-	16678	3	74	9	Y	67	171	1	1	8	47
*02	17110	X	15688	-0-	-1422	-0-	15605	3	83	9	Y	75	4	8			118
*03	17980	X	15564	-0-	-2416	-0-	15554	3	10	9	Y	9	9	8			118
04	16590	X	14614	-0-	-1976	-0-	14614	3			Y	-0-					118

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12495	3	124	9	Y	113	180	1	1	8	17
12	12865	X	12112	-0-	-753	-0-	12013	3	99	9	Y	90					107
01	12834	X	11486	-0-	-1348	-0-	11413	3	73	9	Y	66	1	8			172
*02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13501	3	64	9	Y	58	3	8			227
*03	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13868	3	103	9	Y	94	175	1	6	8	140
04	12450	X	11977	-0-	-473	-0-	11897	3	80	9	Y	73					213

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	462	1	17223	3	Y	44	7	8			115
							48	9									
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	158	1	17308	3	Y	83	18	8			180
							91	9									
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	143	1	15692	3	Y	49	177	1	17	8	35
							54	9									
*02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	144	1	16161	3	Y	75	10	8			100
							83	9									
*03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	148	1	16602	3	Y	80	22	8			158
							88	9									
04	13380	X	1432	-0-	-11948	-0-	157	1	1200	3	Y	68	177	1			49
							75	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	3119	-0-	-5971	-0-	3096	3	23	9	Y	21	3	8			115
12	6448	X	1559	-0-	-4889	-0-	112	1	1447	3	Y	-0-					115
01	6448	X	146	-0-	-6302	-0-	126	1	20	9	Y	18	6	8			127
*02	4611	X	1113	-0-	-3498	-0-	153	1	960	3	Y	-0-					127
*03	4929	X	144	-0-	-4785	-0-	142	1	2	9	Y	2	1	8			128
*04	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	141	1	9851	3	Y	7					135
							8	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16717	3	46	9	N	42	4	8			180
12	12183	X	5322	-0-	-6861	-0-	5211	3	111	9	N	101	165	1	1	8	115
01	12183	X	1132	-0-	-11051	-0-	14	1	1112	3	N	5	5	8			115
							6	9									
*02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11493	3	6	9	N	5	5	8			115
*03	12183	X	3706	-0-	-8477	-0-	3699	3	7	9	N	6	6	8			115
04	11790	X	10210	-0-	-1580	-0-	10210	3			N	-0-					115

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
11	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17361	3	44	9	Y	40	9	8			153
12	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	40	1	16230	3	Y	40	21	8			172
							44	9									
01	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16766	3	54	9	Y	49	173	1	11	8	37
*02	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	12	1	15507	3	Y	54	9	8			82
							59	9									
*03	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18423	3	89	9	Y	81	13	8			150
*04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	3			Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	4673	-0-	-8707	-0-	4672	3	1	9	Y	1					123
12	11253	X	8303	-0-	-2950	-0-	328	1	7975	3	Y	-0-					123
01	7502	X	4043	-0-	-3459	-0-	293	1	3698	3	Y	47	10	8			160
							52	9									
*02	10527	X	3975	-0-	-6552	-0-	253	1	3720	3	Y	2					162
							2	9									
*03	8308	X	6569	-0-	-1739	-0-	300	1	6190	3	Y	72	170	1	12	8	52
							79	9									
04	8040	X	7727	-0-	-313	-0-	321	1	7404	3	Y	2					54
							2	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	13941	-0-	-1719	-0-	451	1	13393	3	N	88	5	8			170
							97	9									
12	15500	X	13499	-0-	-2001	-0-	286	1	13145	3	N	62	177	1	10	8	45
							68	9									
01	15500	X	11478	-0-	-4022	-0-	285	1	11044	3	N	135	13	8			167
							149	9									
*02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	298	1	14348	3	N	74	180	1	6	8	55
							81	9									
*03	15345	X	14204	-0-	-1141	-0-	327	1	13799	3	N	71	16	8			110
							78	9									
04	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	317	1	12733	3	N	55					165
							61	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5109	-0-	-2271	-0-	116	1	4924	3	Y	63	176	1			77
							69	9									
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	40	1	8113	3	Y	120					197
							132	9									
01	5766	X	5088	-0-	-678	-0-	216	1	4773	3	Y	90	161	1	1	8	125
							99	9									
*02	5684	X	5293	-0-	-391	-0-	221	1	4976	3	Y	87					212
							96	9									
*03	6076	X	5349	-0-	-727	-0-	229	1	5029	3	Y	83	171	1	2	8	122
							91	9									
04	5880	X	5838	-0-	-42	-0-	240	1	5504	3	Y	85					207
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	6768	-0-	-4692	-0-	179	1	6367	3	Y	202	181	1	1	8	148
							222	9									
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11416	3	242	9	Y	220	352	1	2	8	14
01	11873	X	5533	-0-	-6340	-0-	172	1	5230	3	Y	119	2	8			131
							131	9									
*02	9628	X	4568	-0-	-5060	-0-	310	1	4117	3	Y	128	179	1	1	8	79
							141	9									
*03	11656	X	4632	-0-	-7024	-0-	332	1	4162	3	Y	125	2	8			202
							138	9									
04	11280	X	4132	-0-	-7148	-0-	318	1	3686	3	Y	116	173	1			145
							128	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	8874	-0-	-5586	-0-	61	1	8573	3	Y	218	177	1	1	8	101
							240	9									
12	11346	X	8134	-0-	-3212	-0-	251	1	7563	3	Y	291	351	1	2	8	39
							320	9									
01	11346	X	8475	-0-	-2871	-0-	146	1	8059	3	Y	245	181	1	4	8	99
							270	9									
*02	9570	X	8690	-0-	-880	-0-	8451	3	239	9	Y	217	157	1	1	8	158
*03	10230	X	9033	-0-	-1197	-0-	8811	3	222	9	Y	202	172	1	3	8	185
04	8880	X	8492	-0-	-388	-0-	8285	3	207	9	Y	188	173	1			200

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
11	19620	X	14560	-0-	-5060	-0-	479	1	13992	3	N	81	179	1	1	8	18
							89	9									
12	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	487	1	13195	3	N	65					83
							72	9									
01	13702	X	13106	-0-	-596	-0-	492	1	12547	3	N	61	2	8			142
							67	9									
*02	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	180	1	13575	3	N	38	5	8			175
							42	9									
*03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16450	3	15	9	N	14	12	8			177
04	13260	X	11546	-0-	-1714	-0-	250	1	11293	3	N	3					180
							3	9									

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
11	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15589	3	262	9	Y	238	158	1	1	8	162
12	12152	X	4509	-0-	-7643	-0-	63	1	4260	3	Y	169	173	1			158
							186	9									
01	12152	X	3036	-0-	-9116	-0-	86	1	2742	3	Y	189	176	1	1	8	170
							208	9									
*02	11368	X	274	-0-	-11094	-0-	90	1	184	9	Y	167	174	1	3	8	160
*03	12152	X	291	-0-	-11861	-0-	98	1	193	9	Y	175	176	1	7	8	152
04	11760	X	3260	-0-	-8500	-0-	96	1	2919	3	Y	223	170	1			205
							245	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	461	-0-	-7189	-0-	459	1	2	9	Y	2	1	8			128
12	3255	X	494	-0-	-2761	-0-	493	1	1	9	Y	1	1	8			128
01	3255	X	455	-0-	-2800	-0-	451	1	4	9	Y	4					132
*02	1189	X	490	-0-	-699	-0-	461	1	29	9	Y	26	3	8			155
*03	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	263	1	6	9	Y	5					160
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	68					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2058	-0-	-4482	-0-	87	1	1620	3	Y	319	171	1	1	8	288
							351	9									
12	8990	X	2388	-0-	-6602	-0-	83	1	1961	3	Y	313	529	1			72
							344	9									
01	8990	X	4540	-0-	-4450	-0-	62	1	4122	3	Y	324	172	1	2	8	222
							356	9									
*02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	49	1	8482	3	Y	252	350	1	3	8	121
							277	9									
*03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9644	3	299	9	Y	272	176	1	7	8	210
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8348	3	290	9	Y	264	344	1			130

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	480	1	9400	3	Y	148	168	1	1	8	67
							163	9									
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	495	1	9481	3	Y	173	171	1	1	8	68
							190	9									
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	453	1	7769	3	Y	181	175	1	2	8	72
							199	9									
*02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	459	1	8723	3	Y	148	7	8			213
							163	9									
*03	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	493	1	10503	3	Y	191	176	1	23	8	205
							210	9									
*04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	479	1	7883	3	Y	152	177	1			180
							167	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1	1	9050	3	Y	182	344	1	1	8	39
							200	9									
12	14725	X	10149	-0-	-4576	-0-	8	1	9869	3	Y	247	167	1	4	8	115
							272	9									
01	14694	X	10018	-0-	-4676	-0-	9745	3	273	9	Y	248	170	1	4	8	189
*02	12586	X	10532	-0-	-2054	-0-	10248	3	284	9	Y	258	341	1	2	8	104
*03	13454	X	10703	-0-	-2751	-0-	10469	3	234	9	Y	213	174	1	4	8	139
04	9810	X	9727	-0-	-83	-0-	9533	3	194	9	Y	176	178	1			137

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	10501	-0-	-6479	-0-	10328	3	173	9	Y	157	182	1	1	8	99
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10517	3	150	9	Y	136	167	1	2	8	66
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9066	3	133	9	Y	121	2	8			185
*02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8	1	9092	3	Y	135	173	1	1	8	146
							149	9									
*03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9352	3	133	9	Y	121	177	1	2	8	88
04	8640	X	8482	-0-	-158	-0-	16	1	8343	3	Y	112					200
							123	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9386	3	113	9	Y	103	1	8			178
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	18	1	9386	3	Y	156	172	1	2	8	160
							172	9									
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7803	3	122	9	Y	111	173	1	2	8	96
*02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7680	3	131	9	Y	119	173	1	1	8	41
*03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7561	3	129	9	Y	117	2	8			156
*04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7384	3	116	9	Y	105	170	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	10170	X	6805	-0-	-3365	-0-	149	1	6513	3	Y	130	181	1	1	8	145
							143	9									
12	10509	X	4022	-0-	-6487	-0-	202	1	3624	3	Y	178	174	1	3	8	146
							196	9									
01	10509	X	8939	-0-	-1570	-0-	8765	3	174	9	Y	158	174	1	2	8	128
*02	10498	X	9085	-0-	-1413	-0-	8929	3	156	9	Y	142	176	1	1	8	93
*03	11222	X	9158	-0-	-2064	-0-	9014	3	144	9	Y	131	174	1	3	8	47
04	8640	X	7819	-0-	-821	-0-	55	1	7647	3	Y	106					153
							117	9									

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
11	11640	X	7389	-0-	-4251	-0-	191	1	6832	3	Y	333	344	1	10	8	96
							366	9									
12	15841	X	10170	-0-	-5671	-0-	251	1	9308	3	Y	555	531	1	24	8	96
							611	9									
01	15841	X	9100	-0-	-6741	-0-	247	1	8163	3	Y	627	532	1	45	8	146
							690	9									
*02	13195	X	10440	-0-	-2755	-0-	252	1	9474	3	Y	649	513	1	17	8	265
							714	9									
*03	14136	X	11243	-0-	-2893	-0-	272	1	10200	3	Y	701	860	1	50	8	56
							771	9									
04	9840	X	9139	-0-	-701	-0-	319	1	8256	3	Y	513	344	1			225
							564	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14422	3	333	9	Y	303	173	1	5	8	142
12	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	14773	3	310	9	Y	282	340	1	9	8	75
01	17639	X	12381	-0-	-5258	-0-	17	1	11979	3	Y	350	354	1	14	8	57
							385	9									
*02	16733	X	12557	-0-	-4176	-0-	11	1	12300	3	Y	224	175	1	4	8	102
							246	9									
*03	17918	X	12576	-0-	-5342	-0-	17	1	12306	3	Y	230	175	1	12	8	145
							253	9									
04	14760	X	12461	-0-	-2299	-0-	22	1	12177	3	Y	238	344	1			39
							262	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	7656	-0-	-4824	-0-	181	1	7127	3	N	316	171	1	8	8	167
							348	9									
12	10819	X	9743	-0-	-1076	-0-	242	1	9112	3	N	354	346	1	22	8	153
							389	9									
01	10819	X	6959	-0-	-3860	-0-	219	1	6379	3	N	328	346	1	25	8	110
							361	9									
*02	10121	X	8475	-0-	-1646	-0-	226	1	7911	3	N	307	172	1	12	8	233
							338	9									
*03	10819	X	9949	-0-	-870	-0-	248	1	9239	3	N	420	510	1	31	8	112
							462	9									
04	9420	X	9223	-0-	-197	-0-	239	1	8656	3	N	298	355	1			55
							328	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8805	3	309	9	Y	281	174	1	1	8	256
12	12152	X	8707	-0-	-3445	-0-	8298	3	409	9	Y	372	510	1	2	8	116
01	12152	X	3286	-0-	-8866	-0-	72	1	2961	3	Y	230	177	1	2	8	167
							253	9									
*02	11194	X	588	-0-	-10606	-0-	88	1	292	3	Y	189	175	1	1	8	180
							208	9									
*03	10540	X	5278	-0-	-5262	-0-	63	1	5042	3	Y	157	175	1	7	8	155
							173	9									
04	9120	X	478	-0-	-8642	-0-	93	1	195	3	Y	173	171	1			157
							190	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5649	-0-	-1371	-0-	193	1	5159	3	N	270	334	1	1	8	174
							297	9									
12	6479	X	5885	-0-	-594	-0-	209	1	5294	3	N	347	359	1	3	8	159
							382	9									
01	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	201	1	4331	3	N	287	178	1	3	8	265
							316	9									
*02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	217	1	5553	3	N	278	343	1	1	8	199
							306	9									
*03	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	232	1	5655	3	N	262	354	1	2	8	105
							288	9									
04	5700	X	5646	-0-	-54	-0-	237	1	5154	3	N	232	180	1			157
							255	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	7807	-0-	-3083	-0-	205	1	7136	3	N	424	357	1	3	8	134
							466	9									
12	9517	X	8652	-0-	-865	-0-	237	1	7913	3	N	456	349	1	6	8	235
							502	9									
01	9517	X	7997	-0-	-1520	-0-	214	1	7339	3	N	404	354	1	8	8	277
							444	9									
*02	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	218	1	11366	3	N	371	341	1	5	8	302
							408	9									
*03	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	234	1	9910	3	N	344	350	1	9	8	287
							378	9									
04	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	237	1	7501	3	N	298	356	1			229
							328	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	7330	-0-	-3800	-0-	354	1	6923	3	Y	48	93	1	1	8	78
							53	9									
12	13950	X	10830	-0-	-3120	-0-	220	1	10535	3	Y	68	3	8			143
							75	9									
01	13950	X	10991	-0-	-2959	-0-	232	1	10685	3	Y	67	1	8			209
							74	9									
*02	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	73	1	17694	3	Y	50	164	1	2	8	93
							55	9									
*03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20271	3	109	9	Y	99	83	1	1	8	108
*04	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24296	3	86	9	Y	78	83	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	11010	X	8558	-0-	-2452	-0-	309	1	7834	3	Y	377	343	1	2	8	212
							415	9									
12	10695	X	8179	-0-	-2516	-0-	324	1	7451	3	Y	367	527	1	3	8	49
							404	9									
01	10199	X	8683	-0-	-1516	-0-	310	1	7925	3	Y	407	341	1	6	8	109
							448	9									
*02	9570	X	7871	-0-	-1699	-0-	294	1	7282	3	Y	268	351	1	2	8	24
							295	9									
*03	9765	X	8464	-0-	-1301	-0-	327	1	7731	3	Y	369	176	1	5	8	212
							406	9									
04	8550	X	7474	-0-	-1076	-0-	313	1	6883	3	Y	253	345	1			120
							278	9									

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
11	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	479	1	27710	3	Y	173	178	1	2	8	22
							190	9									
12	30132	X	27738	-0-	-2394	-0-	458	1	27117	3	Y	148	1	8			169
							163	9									
01	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	31843	3	127	9	Y	115	176	1	4	8	104
*02	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28140	3	107	9	Y	97	7	8			194
*03	30132	X	26590	-0-	-3542	-0-	26483	3	107	9	Y	97	178	1	18	8	95
04	29160	X	2947	-0-	-26213	-0-	413	1	2512	3	Y	20					115
							22	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	777	-0-	-2313	-0-	471	1	128	3	N	162	167	1	3	8	154
							178	9									
12	4619	X	649	-0-	-3970	-0-	491	1	158	9	N	144	164	1	2	8	132
01	4619	X	601	-0-	-4018	-0-	495	1	106	9	N	96	177	1	6	8	45
*02	1015	X	409	-0-	-606	-0-	390	1	19	9	N	17	10	8			52
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					52

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
11	18480	X	9481	-0-	-8999	-0-	398	1	9019	3	Y	58	79	1	5	8	86
							64	9									
12	15996	X	3291	-0-	-12705	-0-	223	1	2992	3	Y	69	4	8			151
							76	9									
01	15996	X	4006	-0-	-11990	-0-	241	1	3689	3	Y	69	2	8			218
							76	9									
*02	14964	X	7415	-0-	-7549	-0-	231	1	7128	3	Y	51	171	1	4	8	94
							56	9									
*03	15965	X	9482	-0-	-6483	-0-	231	1	9138	3	Y	103	84	1	4	8	109
							113	9									
04	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	240	1	8936	3	Y	77	83	1			103
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
11	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	480 308	1 9	22117	3	Y	280	331	1	1	8	150
12	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	487 234	1 9	22926	3	Y	213	163	1	9	8	191
01	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	487 281	1 9	19836	3	Y	255	169	1	1	8	276
*02	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	464 178	1 9	19640	3	Y	162	333	1	5	8	100
*03	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	459 180	1 9	20386	3	Y	164	165	1	4	8	95
*04	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	480 167	1 9	19857	3	Y	152	168	1			79

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
11	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	480 424	1 9	17838	3	Y	385	341	1	1	8	142
12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	495 494	1 9	19512	3	Y	449	499	1	10	8	82
01	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	494 400	1 9	18061	3	Y	364	167	1	6	8	273
*02	14790	X	10206	-0-	-4584	-0-	464 154	1 9	9588	3	Y	140	330	1	6	8	77
*03	15810	X	8629	-0-	-7181	-0-	496 198	1 9	7935	3	Y	180	165	1	12	8	80
04	15300	X	10282	-0-	-5018	-0-	480 199	1 9	9603	3	Y	181	167	1			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
11	15540	X	10945	-0-	-4595	-0-	180 232	1 9	10533	3	N	211	180	1	6	8	122
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	225 292	1 9	13832	3	N	265	177	1	17	8	193
01	13733	X	11614	-0-	-2119	-0-	208 266	1 9	11140	3	N	242	345	1	20	8	70
*02	13253	X	11067	-0-	-2186	-0-	207 262	1 9	10598	3	N	238	175	1	9	8	124
*03	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	247 380	1 9	12770	3	N	345	344	1	26	8	99
04	13710	X	12761	-0-	-949	-0-	238 221	1 9	12302	3	N	201	175	1			125

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	480 484	1 9	22927	3	Y	440	340	1	2	8	237
12	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	494 447	1 9	22207	3	Y	406	517	1	1	8	125
01	20181	X	16005	-0-	-4176	-0-	491 365	1 9	15149	3	Y	332	352	1	3	8	102
*02	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	55 246	1 9	20142	3	Y	224	160	1	7	8	159
*03	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	2 326	1 9	25691	3	Y	296	179	1	14	8	262
*04	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	138 296	1 9	22270	3	Y	269	337	1			194

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 01/12/2015 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
11	32790	X	23973	-0-	-8817	-0-	23870	3	103	9	N	94	169	1	2	8	99
12	33883	X	24816	-0-	-9067	-0-	24699	3	117	9	N	106	6	8			199
01	33883	X	26037	-0-	-7846	-0-	25939	3	98	9	N	89	170	1	1	8	117
*02	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	24295	3	66	9	N	60	1	8			176
*03	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	25268	3	110	9	N	100	173	1	2	8	101
04	25200	X	23758	-0-	-1442	-0-	23714	3	44	9	N	40					141

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W 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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

11	19140	X	5137	-0-	-14003	-0-	214	1	4206	3	N	652	693	1	13	8	118
							717	9									
12	19778	X	5352	-0-	-14426	-0-	239	1	4475	3	N	580	512	1	29	8	157
							638	9									
01	19778	X	2954	-0-	-16824	-0-	215	1	2370	3	N	335	329	1	28	8	135
							369	9									
*02	18502	X	5262	-0-	-13240	-0-	218	1	4611	3	N	394	347	1	17	8	165
							433	9									
*03	19778	X	6012	-0-	-13766	-0-	234	1	5329	3	N	408	355	1	43	8	175
							449	9									
04	19140	X	6034	-0-	-13106	-0-	212	1	5574	3	N	225	351	1			49
							248	9									

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 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
11	20940	X	10995	-0-	-9945	-0-	475	1	10375	3	N	132	166	1	1	8	147
							145	9									
12	21638	X	11270	-0-	-10368	-0-	491	1	10626	3	N	139	168	1	9	8	109
							153	9									
01	21638	X	9411	-0-	-12227	-0-	487	1	8823	3	N	92	5	8			196
							101	9									
*02	17052	X	9137	-0-	-7915	-0-	461	1	8611	3	N	59	169	1	6	8	80
							65	9									
*03	18259	X	8780	-0-	-9479	-0-	492	1	8194	3	N	85	8	8			157
							94	9									
04	11010	X	3272	-0-	-7738	-0-	477	1	2752	3	N	39	171	1			25
							43	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	224	1	8456	3	N	926	700	1	19	8	207
							1019	9									
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	229	1	13956	3	N	1044	1021	1	53	8	177
							1148	9									
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	137	1	11768	3	N	762	680	1	64	8	195
							838	9									
*02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	130	1	9318	3	N	439	346	1	19	8	269
							483	9									
*03	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	8	1	15245	3	N	677	683	1	71	8	192
							745	9									
*04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	14724	3	503	9	N	457	523	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	227	1	22815	3	Y	198	168	1			179
							218	9									
12	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	74	1	25038	3	Y	136	170	1	1	8	144
							150	9									
01	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	30	1	25095	3	Y	99	172	1	1	8	70
							109	9									
*02	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	180	1	21499	3	Y	77					147
							85	9									
*03	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	5	1	20573	3	Y	56	175	1	3	8	25
							62	9									
*04	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19218	3	59	9	Y	54					79

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

*11	3450	X	3027	-0-	-423	-0-	281	1	1780	3	N	878	849	1	13	8	120
							966	9									
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	314	1	3166	3	N	595	508	1	18	8	189
							655	9									
*01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	308	1	4245	3	N	662	689	1	31	8	131
							728	9									
*02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	302	1	5527	3	N	507	517	1	10	8	111
							558	9									
*03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	317	1	5498	3	N	516	516	1	30	8	81
							568	9									
*04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	309	1	5888	3	N	468	350	1			199
							515	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

*11	8280	X	2968	-0-	-5312	-0-	184	1	2082	3	Y	638	516	1	9	8	303
							702	9									
*12	8556	X	6901	-0-	-1655	-0-	236	1	5194	3	Y	1337	1210	1	41	8	389
							1471	9									
*01	8556	X	6809	-0-	-1747	-0-	226	1	5535	3	Y	953	873	1	45	8	424
							1048	9									
*02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	184	1	7319	3	Y	1038	887	1	21	8	554
							1142	9									
*03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	12630	3	823	9	Y	748	874	1	43	8	385
*04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	68	1	10172	3	Y	604	526	1			463
							664	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9270	X	2298	-0-	-6972	-0-	317	1	1512	3	Y	426	506	1	6	8	10
							469	9									
*12	9579	X	2327	-0-	-7252	-0-	322	1	1596	3	Y	372	166	1	11	8	205
							409	9									
*01	9579	X	2745	-0-	-6834	-0-	307	1	2022	3	Y	378	471	1	18	8	94
							416	9									
*02	8961	X	4849	-0-	-4112	-0-	301	1	4128	3	Y	382	347	1	8	8	121
							420	9									
*03	9579	X	5096	-0-	-4483	-0-	321	1	4332	3	Y	403	349	1	23	8	152
							443	9									
*04	9270	X	5498	-0-	-3772	-0-	294	1	4881	3	Y	294	345	1			101
							323	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

*11	14640	X	10377	-0-	-4263	-0-	159	1	9660	3	Y	507	168	1	8	8	430
							558	9									
*12	15128	X	10422	-0-	-4706	-0-	6	1	9739	3	Y	615	701	1	19	8	325
							677	9									
*01	15128	X	10087	-0-	-5041	-0-	9573	3	514	9	Y	467	348	1	23	8	421
*02	14152	X	10013	-0-	-4139	-0-	9547	3	466	9	Y	424	521	1	8	8	316
*03	15128	X	10457	-0-	-4671	-0-	10011	3	446	9	Y	405	347	1	23	8	351
*04	14640	X	9945	-0-	-4695	-0-	9684	3	261	9	Y	237	332	1			256

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	227	1	5508	3	N	1552	1380	1	31	8	219
							1707	9									
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	238	1	7932	3	N	1278	1359	1	65	8	73
							1406	9									
01	7192	X	6233	-0-	-959	-0-	203	1	5137	3	N	812	696	1	69	8	120
							893	9									
*02	6728	X	6200	-0-	-528	-0-	204	1	5097	3	N	817	699	1	36	8	202
							899	9									
*03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	236	1	5157	3	N	614	696	1	64	8	56
							675	9									
04	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	212	1	5898	3	N	561	517	1			100
							617	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

11	12840	X	7135	-0-	-5705	-0-	213	1	5767	3	N	1050	1033	1	21	8	178
							1155	9									
12	13268	X	6587	-0-	-6681	-0-	240	1	5427	3	N	836	849	1	42	8	123
							920	9									
01	13268	X	7979	-0-	-5289	-0-	127	1	7036	3	N	742	686	1	63	8	116
							816	9									
*02	12412	X	9468	-0-	-2944	-0-	139	1	8709	3	N	564	517	1	25	8	138
							620	9									
*03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	12	1	14944	3	N	756	700	1	79	8	115
							832	9									
*04	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15254	3	557	9	N	506	528	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 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
11	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	226 968	1 9	19518	3	Y	880	866	1			220
12	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	74 499	1 9	20591	3	Y	454	510	1	4	8	160
01	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	24 286	1 9	15826	3	Y	260	343	1	1	8	76
*02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	220 186	1 9	12938	3	Y	169	1	8			244
*03	12617	X	11745	-0-	-872	-0-	211 333	1 9	11201	3	Y	303	345	1	3	8	199
04	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	239 250	1 9	11229	3	Y	227	350	1			76

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

*11	9270	X	3165	-0-	-6105	-0-	267 642	1 9	2256	3	Y	584	696	1	9	8	87
*12	9579	X	3282	-0-	-6297	-0-	326 561	1 9	2395	3	Y	510	502	1	16	8	79
*01	9579	X	4596	-0-	-4983	-0-	313 589	1 9	3694	3	Y	535	522	1	25	8	67
*02	8961	X	4799	-0-	-4162	-0-	309 499	1 9	3991	3	Y	454	348	1	9	8	164
*03	9579	X	5153	-0-	-4426	-0-	322 510	1 9	4321	3	Y	464	514	1	27	8	87
*04	9270	X	5436	-0-	-3834	-0-	311 395	1 9	4730	3	Y	359	347	1			99

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	N	16					131
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8					139
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20					159
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					169
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	N	5					174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					25
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					25
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					25
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					25
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					25
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					33
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					34
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	175	1			10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	3	11	9	N	10					20
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	123	3	19	9	N	17					37
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					45

GHA BARNETT, LLC 302578
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	19080	X	16069	-0-	-3011	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	14045	-0-	-5113	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	14403	-0-	-4755	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13723	-0-	-1821	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	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
11	39000	X	34396	-0-	-4604	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	35879	-0-	-3026	-0-	35879	2			N	-0-					-0-
01	38905	X	33395	-0-	-5510	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
02	34423	X	30082	-0-	-4341	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	31177	-0-	-4907	-0-	31177	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
11	25920	X	23112	-0-	-2808	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24008	-0-	-1412	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	23627	-0-	-1793	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	21623	-0-	-1838	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22660	-0-	-1334	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	14556	-0-	-8664	-0-	14556	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
11	46260	X	40059	-0-	-6201	-0-	40059	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	41941	-0-	-3381	-0-	41941	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	39960	-0-	-4432	-0-	39960	2			N	-0-					-0-
02	41528	X	36672	-0-	-4856	-0-	36672	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	35680	-0-	-8712	-0-	35680	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35056	-0-	-5534	-0-	35056	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63150	X	59945	-0-	-3205	-0-	59945	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	60533	-0-	-2428	-0-	60533	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	58941	-0-	-3896	-0-	58941	2			N	-0-					-0-
02	57942	X	53622	-0-	-4320	-0-	53622	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	56055	-0-	-5883	-0-	56055	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	53273	-0-	-6667	-0-	53273	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
11	22020	X	20452	-0-	-1568	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	18499	-0-	-3697	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	20163	-0-	-2033	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	18119	-0-	-1659	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	4124	-0-	-17018	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	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
11	35760	X	32765	-0-	-2995	-0-	32765	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	33719	-0-	-2272	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	32617	-0-	-3374	-0-	32617	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	29934	-0-	-1734	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	32821	-0-	-1031	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	28139	-0-	-4621	-0-	28139	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
11	53790	X	41807	-0-	-11983	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	46409	-0-	-2013	-0-	46409	2			N	-0-					-0-
01	45601	X	42347	-0-	-3254	-0-	42347	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	35576	-0-	-6010	-0-	35576	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	38130	-0-	-8277	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	36331	-0-	-8579	-0-	36331	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
11	57540	X	48533	-0-	-9007	-0-	48533	2			N	-0-					-0-
12	56172	X	50574	-0-	-5598	-0-	50574	2			N	-0-					-0-
01	56172	X	48852	-0-	-7320	-0-	48852	2			N	-0-					-0-
02	52548	X	43699	-0-	-8849	-0-	43699	2			N	-0-					-0-
03	52948	X	45132	-0-	-7816	-0-	45132	2			N	-0-					-0-
04	48930	X	40790	-0-	-8140	-0-	40790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
11	81690	X	67840	-0-	-13850	-0-	67840	2			N	-0-					-0-
12	73935	X	67813	-0-	-6122	-0-	67813	2			N	-0-					-0-
01	72292	X	65358	-0-	-6934	-0-	65358	2			N	-0-					-0-
02	65569	X	59585	-0-	-5984	-0-	59585	2			N	-0-					-0-
03	70091	X	60945	-0-	-9146	-0-	60945	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	58229	-0-	-9601	-0-	58229	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

11	115440	X	103681	-0-	-11759	-0-	103681	2			N	-0-					-0-
12	114018	X	104721	-0-	-9297	-0-	104721	2			N	-0-					-0-
01	113243	X	102075	-0-	-11168	-0-	102075	2			N	-0-					-0-
02	100224	X	92434	-0-	-7790	-0-	92434	2			N	-0-					-0-
03	107136	X	96034	-0-	-11102	-0-	96034	2			N	-0-					-0-
04	103680	X	89721	-0-	-13959	-0-	89721	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

11	54480	X	8282	-0-	-46198	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	55769	X	241	-0-	-55528	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	50468	X	4138	-0-	-46330	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	41354	X	7906	-0-	-33448	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4031	-0-	-4249	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

11	49920	X	25488	-0-	-24432	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
12	48887	X	22055	-0-	-26832	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	32197	-0-	-14427	-0-	32197	2			N	-0-					-0-
02	40484	X	31604	-0-	-8880	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	29722	-0-	-3634	-0-	29722	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27406	-0-	-3764	-0-	27406	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

11	46770	X	40825	-0-	-5945	-0-	40825	2			N	-0-					-0-
12	45818	X	44338	-0-	-1480	-0-	44338	2			N	-0-					-0-
01	45818	X	43123	-0-	-2695	-0-	43123	2			N	-0-					-0-
02	42862	X	34121	-0-	-8741	-0-	34121	2			N	-0-					-0-
03	45818	X	41543	-0-	-4275	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	40138	-0-	-2762	-0-	40138	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

11	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	57154	2			N	-0-					-0-
12	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	62622	2			N	-0-					-0-
01	58558	X	58558	-0-	-0-	-0-	58558	2			N	-0-					-0-
02	54862	X	54862	-0-	-0-	-0-	54862	2			N	-0-					-0-
03	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	54127	2			N	-0-					-0-
*04	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	54164	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

11	102600	X	89948	-0-	-12652	-0-	89948	2			N	-0-					-0-
12	104501	X	90900	-0-	-13601	-0-	90900	2			N	-0-					-0-
01	103509	X	88252	-0-	-15257	-0-	88252	2			N	-0-					-0-
02	94250	X	81604	-0-	-12646	-0-	81604	2			N	-0-					-0-
03	95232	X	84739	-0-	-10493	-0-	84739	2			N	-0-					-0-
04	89940	X	79065	-0-	-10875	-0-	79065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	17499	-0-	-5241	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	14940	-0-	-11906	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	18145	-0-	-7740	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	10647	-0-	-13220	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	5425	-0-	-17639	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	5489	-0-	-12061	-0-	5489	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
11	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	34766	-0-	-15857	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
01	49600	X	29957	-0-	-19643	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
02	38773	X	35078	-0-	-3695	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	37168	-0-	-4279	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	33965	-0-	-6145	-0-	33965	2			N	-0-					-0-

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
11	50790	X	44882	-0-	-5908	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45240	-0-	-5166	-0-	45240	2			N	-0-					-0-
01	49321	X	43747	-0-	-5574	-0-	43747	2			N	-0-					-0-
02	43384	X	38726	-0-	-4658	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	38543	-0-	-7833	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	34119	-0-	-10761	-0-	34119	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69660	X	56806	-0-	-12854	-0-	56806	2			N	-0-					-0-
12	65565	X	52818	-0-	-12747	-0-	52818	2			N	-0-					-0-
01	64480	X	51001	-0-	-13479	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
02	59276	X	45389	-0-	-13887	-0-	45389	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	46761	-0-	-16603	-0-	46761	2			N	-0-					-0-
04	56820	X	43637	-0-	-13183	-0-	43637	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72990	X	57461	-0-	-15529	-0-	57461	2			N	-0-					-0-
12	69564	X	57402	-0-	-12162	-0-	57402	2			N	-0-					-0-
01	68045	X	55843	-0-	-12202	-0-	55843	2			N	-0-					-0-
02	61016	X	51646	-0-	-9370	-0-	51646	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51969	-0-	-10868	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	50030	-0-	-7420	-0-	50030	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60570	X	46012	-0-	-14558	-0-	46012	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	44932	-0-	-11891	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
01	54653	X	43296	-0-	-11357	-0-	43296	2			N	-0-					-0-
02	48836	X	38609	-0-	-10227	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	40069	-0-	-7485	-0-	40069	2			N	-0-					-0-
04	46020	X	38553	-0-	-7467	-0-	38553	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58770	X	51274	-0-	-7496	-0-	51274	2			N	-0-					-0-
12	52483	X	49804	-0-	-2679	-0-	49804	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	45747	-0-	-6736	-0-	45747	2			N	-0-					-0-
02	49097	X	37978	-0-	-11119	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	38502	-0-	-13981	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	37749	-0-	-13041	-0-	37749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68610	X	16187	-0-	-52423	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
12	53351	X	28001	-0-	-25350	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
02	15660	X	736	-0-	-14924	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	1193	-0-	-26800	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	693	-0-	-26397	-0-	693	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64980	X	49967	-0-	-15013	-0-	49967	2			N	-0-					-0-
12	60201	X	60201	-0-	-0-	-0-	60201	2			N	-0-					-0-
01	57195	X	52976	-0-	-4219	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
02	53505	X	39407	-0-	-14098	-0-	39407	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	41269	-0-	-15926	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
04	55350	X	40470	-0-	-14880	-0-	40470	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970	X	11508	-0-	-18462	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	17918	-0-	-1116	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	7797	-0-	-11237	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	6854	-0-	-10952	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	10503	-0-	-7415	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	8443	-0-	-8897	-0-	8443	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
11	74280	X	55030	-0-	-19250	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
12	68355	X	53787	-0-	-14568	-0-	53787	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	51801	-0-	-14756	-0-	51801	2			N	-0-					-0-
02	58754	X	46116	-0-	-12638	-0-	46116	2			N	-0-					-0-
03	56854	X	47193	-0-	-9661	-0-	47193	2			N	-0-					-0-
04	55020	X	43404	-0-	-11616	-0-	43404	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
11	68550	X	51669	-0-	-16881	-0-	51669	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	51576	-0-	-11354	-0-	51576	2			N	-0-					-0-
01	62310	X	49200	-0-	-13110	-0-	49200	2			N	-0-					-0-
02	55564	X	44663	-0-	-10901	-0-	44663	2			N	-0-					-0-
03	54901	X	45098	-0-	-9803	-0-	45098	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	42454	-0-	-9206	-0-	42454	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	2	N	-0-					95
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-					95
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	71	1	1234	2	N	-0-					95
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					95
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					95
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	N	-0-					85
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	67	1	1410	2	N	-0-					85
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					85
02	1421	N	1336	-0-	-85	-0-	67	1	1269	2	N	-0-					85
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					85
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	37	1	1339	2	N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

11	7710	X	5028	-0-	-2682	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	4657	-0-	-3310	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	4184	-0-	-2760	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	379	-0-	-5537	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	491	-0-	-4549	-0-	491	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - P/A 01/07/16

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
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
11	6810	X	5759	-0-	-1051	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5948	-0-	-1089	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6130	-0-	-876	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	700	-0-	-5100	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					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
11	24930	X	22233	-0-	-2697	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	24407	-0-	-424	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	23291	-0-	-1540	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
02	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	23758	-0-	-856	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	23073	-0-	-537	-0-	23073	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					9
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	N	9					18
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	15	9	N	14					32
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
04	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					32

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	92	3	45	9	N	41	4	1			51
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					51
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					51
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					51
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					51
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					51

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	85	3	75	9	N	68					75
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	1	1			74
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					74
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					74
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74

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	150	N	136	-0-	-14	-0-	97	3	39	9	N	35	3	1			59
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					59
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	3			N	-0-					59
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					59
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2139	-0-	-529	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1717	-0-	-1135	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	689	-0-	-2071	-0-	611	3	78	9	N	71	71	1			-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3189	3	26	9	N	24					154
12	3222	X	3007	-0-	-215	-0-	2963	3	44	9	N	40	170	1			24
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					24
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3188	3	22	9	N	20					44
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	3	24	9	N	22					66
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3166	3	52	9	N	47	113	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	475	-0-	-3455	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3386	-0-	3386	3386	3386	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6297	2911	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2219	-0-	2219	8516	2219	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	10548	2032	2			N	-0-					-0-
*04	12684	X	2136	-0-	-10548	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	17					37
							19	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	922	2	23	9	N	21					58
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	846	2	N	21					79
							23	9									
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	67	1	771	2	N	15					94
							17	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	72	1	833	2	N	19					113
							21	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	20					133
							22	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	Y	3					31
12	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	1548	2	1	9	Y	1					32
01	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1451	2	4	9	Y	4					36
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1475	2	4	9	Y	4					40
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5					45
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1277	2	1	9	Y	1					46

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					27
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			Y	-0-					27
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2092	2	8	9	Y	7					34
02	2030	N	1978	-0-	-52	-0-	1967	2	11	9	Y	10					44
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	Y	30	71	1			3
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2030	2	6	9	Y	5					8

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	2	3	9	Y	3					54
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1892	2	6	9	Y	5					59
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2004	2	2	9	Y	2					61
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1					62
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5					67
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2					69

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					64
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					64
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	Y	7					71
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10					81
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5	38	1			48
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					49

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					21
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5					26
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	Y	7					33
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	39	1			4
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1669	2	20	9	Y	18					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					25
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2	9	Y	2					27
01	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1728	2	8	9	Y	7					34
02	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1423	2	1	9	Y	1					35
03	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	1381	2	13	9	Y	12	39	1			8
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18					26

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1818	2	7	9	N	6	129	1			30
12	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1860	2	21	9	N	19					49
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1652	2	1	9	N	1					50
02	1769	N	1763	-0-	-6	-0-	1761	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N	3					55
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					177
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					177
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-	49	1			128
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	1180	2	1	9	N	1					129
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					136
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N	16					152

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1					47
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					52
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2253	2	9	9	N	8					60
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					68
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	N	7					75
04	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N	3					78

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

11	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2636	2	35	9	N	32					125
12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2621	2	34	9	N	31					156
01	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2602	2	12	9	N	11	131	1			36
02	2581	N	2399	-0-	-182	-0-	2385	2	14	9	N	13					49
03	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2599	2	17	9	N	15					64
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2492	2	14	9	N	13					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852

HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	3			N	-0-					-0-
01	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	3			N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

11	15882	X	12702	-0-	-3180	-0-	12702	3			N	-0-					-0-
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
01	16368	X	11672	-0-	-4696	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
02	15312	X	9612	-0-	-5700	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
03	16368	X	7950	-0-	-8418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11045	-0-	-1645	-0-	11045	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

11	7335	X	6588	-0-	-747	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5347	-0-	-2186	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	4004	-0-	-3043	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	5172	-0-	-2361	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	8873	-0-	-365	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	7332	-0-	-1518	-0-	7332	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

11	75	X	17	-0-	-58	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	8876	-0-	5776	5776	8876	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2876					N	-0-					-0-
03	2876	N	-0-	-0-	-2876	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

11	2775	X	567	-0-	-2208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2	-0-	-2447	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	79	-0-	-2212	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	11718	-0-	-4362	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			N	-0-					-0-
01	15128	X	10994	-0-	-4134	-0-	10994	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	10324	-0-	-1363	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	11365	-0-	-1593	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11383	-0-	-1157	-0-	11383	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

11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2839	-0-	-1377	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3468	-0-	-476	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	35	-0-	-4045	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

11	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	3			N	-0-					-0-
12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-
01	25110	X	23069	-0-	-2041	-0-	23069	3			N	-0-					-0-
02	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	3			N	-0-					-0-
03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	3			N	-0-					-0-
*04	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	24261	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

11	600	X	238	-0-	-362	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	434	X	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

11	20469	X	18067	-0-	-2402	-0-	18067	3			N	-0-					-0-
12	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
01	21049	X	17087	-0-	-3962	-0-	17087	3			N	-0-					-0-
02	19691	X	17001	-0-	-2690	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	21049	X	16511	-0-	-4538	-0-	16511	3			N	-0-					-0-
04	18450	X	14829	-0-	-3621	-0-	14829	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

11	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22557	3			N	-0-					-0-
12	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25169	3			N	-0-					-0-
01	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3			N	-0-					-0-
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	24467	3			N	-0-					-0-
03	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25937	3			N	-0-					-0-
*04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	3			N	-0-					-0-
12	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	3			N	-0-					-0-
01	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	3			N	-0-					-0-
02	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16516	3			N	-0-					-0-
03	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	3			N	-0-					-0-
*04	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2187	-0-	-543	-0-	540	1	1647	3	N	-0-	72	1			48
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	580	1	2242	3	N	6					54
							7	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	540	1	1933	3	N	4					58
							4	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	520	1	2215	3	N	4					62
							4	9									
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580	1	2093	3	N	6					68
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	450	1	1997	3	N	4	100	1			18
							4	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	435	1	2000	3	N	5					23
							6	9									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	465	1	2071	3	N	3					26
							3	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	420	1	1868	3	N	3					29
							3	9									
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	450	1	2090	3	N	3					32
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	405	1	1059	3	N	-0-	71	1			25
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	435	1	1400	3	N	4					29
							4	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	360	1	1039	3	N	2					31
							2	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	420	1	1294	3	N	3					34
							3	9									
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	465	1	1287	3	N	4					38
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	405	1	947	3	N	-0-	45	1			17
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	450	1	1181	3	N	1					18
							1	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	420	1	1162	3	N	1					19
							1	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	405	1	1099	3	N	1					20
							1	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	435	1	1126	3	N	1					21
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

11	3000	N	4389	-0-	1389	4220	4389	3			N	-0-					-0-
12	6551	X	2331	-0-	-4220	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2260	-0-	-685	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	1783	-0-	-972	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			1

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

11	1680	N	5	-0-	-1675	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

11	2550	X	26	-0-	-2524	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2693	-0-	-307	4	2693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1229	-0-	-76	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	949	-0-	-281	-0-	949	3			N	-0-					37
12	1333	N	922	-0-	-411	-0-	922	3			N	-0-					37
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					37
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					37
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					37
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					56
12	1085	N	160	-0-	-925	-0-	160	3			N	-0-					56
01	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					56
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	3			N	-0-					56
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					3
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					3
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					3
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					3
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					3
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	511	-0-	-1374	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	585	-0-	-315	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1538	-0-	-231	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1408	-0-	-13	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					127
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					127
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					127
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	730	3			N	-0-					127
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					127
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					127

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

11	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	713	N	282	-0-	-431	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					1
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					1
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					1
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					1
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	478	-0-	-856	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					1
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					1
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					1
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					1
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					1
*04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1789	-0-	-846	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	831	-0-	-1866	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2147	-0-	-28	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					7
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					7
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					7
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	3			N	-0-					7
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					7
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					7

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

11	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

11	4950	X	4588	-0-	-362	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4415	-0-	-85	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					160
12	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	1349	3			N	-0-					160
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-					160
02	1450	N	1045	-0-	-405	-0-	1045	3			N	-0-					160
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1187	3	44	9	N	40					200
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-	11	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5468	-0-	-652	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5458	-0-	-212	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	667	N	589	-0-	-78	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
*04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	589	N	251	-0-	-338	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	464	N	318	-0-	-146	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	N	20					20

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
11	7020	X	5433	-0-	-1587	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4981	-0-	-906	-0-	4979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	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
11	3240	X	17	-0-	-3223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

11	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5812	-0-	-109	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5145	-0-	-394	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

11	7410	X	7221	-0-	-189	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6955	-0-	-1012	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6344	-0-	-1109	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6965	-0-	-692	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6584	-0-	-646	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

11	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	285	-0-	-5264	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	503	-0-	-5046	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	255	-0-	-4936	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

11	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	8304	2			N	-0-					1
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					1
01	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	6341	2			N	-0-					1
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					1
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					1
*04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

11	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7070	-0-	-790	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7243	-0-	-107	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4394	-0-	-246	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

11	6270	X	5873	-0-	-397	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5659	-0-	-820	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5751	-0-	-49	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
*04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
*04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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

11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8519	-0-	-595	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
02	8903	X	8115	-0-	-788	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8032	-0-	-1178	-0-	8032	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

11	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

11	10410	X	9410	-0-	-1000	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9359	-0-	-1336	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9622	-0-	-1073	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8909	-0-	-1096	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8925	-0-	-1181	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8893	-0-	-527	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

11	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2416	-0-	-368	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

11	9900	X	7974	-0-	-1926	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
*04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

11	10110	X	5304	-0-	-4806	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	1933	-0-	-4732	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	4611	-0-	-1624	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1					1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6323	-0-	-277	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2534	-0-	-714	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	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
11	1950	N	697	-0-	-1253	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	381	-0-	-704	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	667	N	219	-0-	-448	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	6056	-0-	-7384	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12739	-0-	-1335	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11140	-0-	-2480	-0-	11140	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
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1904	-0-	-880	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	1927	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
11	7710	X	7243	-0-	-467	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7287	-0-	-60	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 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
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3929	-0-	-189	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2968	-0-	-1592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

11	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11227	-0-	-2847	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
01	14136	X	9311	-0-	-4825	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14136	X	11721	-0-	-2415	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1056	-0-	-618	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

11	12210	X	7770	-0-	-4440	-0-	981	2	6789	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	8253	-0-	-1977	-0-	978	2	7275	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	5122	-0-	-2349	-0-	959	2	4163	3	N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	964	2	7631	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1031	2	10217	3	N	-0-					-0-
*04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	970	2	11169	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

11	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5424	-0-	-1056	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
*04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	4110	-0-	-9592	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	12818	X	3080	-0-	-9738	-0-	3079	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13702	X	11046	-0-	-2656	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	9843	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8440	-0-	-643	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7669	-0-	-828	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	9226	-0-	-2988	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11856	-0-	-358	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	11285	-0-	-141	-0-	11284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12214	X	11838	-0-	-376	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	11228	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	480	-0-	-3240	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	2220	-0-	-2043	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	5363	-0-	-3157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3489	-0-	-1626	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3022	-0-	-1763	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	3			N	-0-					20
12	12896	X	10841	-0-	-2055	-0-	10841	3			N	-0-					20
01	12896	X	9551	-0-	-3345	-0-	9551	3			N	-0-	20	1			-0-
02	12064	X	9349	-0-	-2715	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	10811	-0-	-2085	-0-	10811	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11079	-0-	-1401	-0-	11079	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	4480	-0-	-12530	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	15810	X	10615	-0-	-5195	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	10604	-0-	-5206	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	14790	X	6212	-0-	-8578	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	5168	-0-	-5434	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	4617	-0-	-5643	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

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
11	8130	X	6492	-0-	-1638	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7271	-0-	-1068	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7660	-0-	-183	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	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
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
11	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7842	-0-	-931	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8167	-0-	-263	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
01	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
03	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
*04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	12882	-0-	-324	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	3			N	-0-					-0-
02	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3			N	-0-					-0-
*04	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

11	5730	X	297	-0-	-5433	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	249	-0-	-836	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6334	-0-	3334	3334	6334	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4998	-0-	-425	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5036	-0-	-574	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

11	10530	X	10481	-0-	-49	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	7073	-0-	-4087	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	9560	-0-	-1414	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
02	10121	X	9533	-0-	-588	-0-	9532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10819	X	10120	-0-	-699	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9947	-0-	-523	-0-	9947	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5953	-0-	-650	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

11	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4902	-0-	-115	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4814	-0-	-106	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8511	-0-	-417	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7743	-0-	-638	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8444	-0-	-166	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

11	8250	X	7919	-0-	-331	-0-	7853	3	66	9	N	60					177
12	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7827	3	51	9	N	46	196	1			27
01	8370	X	6341	-0-	-2029	-0-	6341	3			N	-0-					27
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9113	3	233	9	N	212	190	1	1	8	48
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					48
04	7920	X	7738	-0-	-182	-0-	7649	3	89	9	N	81					129

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

11	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	10283	-0-	-2427	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

11	8580	X	5760	-0-	-2820	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

11	4710	X	2248	-0-	-2462	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3298	-0-	-1569	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	394	-0-	-4225	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	362	-0-	-3959	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	38	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8892	-0-	-2268	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9082	-0-	-962	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9275	-0-	-769	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	8243	-0-	-1367	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7590	-0-	-1380	-0-	7590	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			N	-0-					20
12	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	3			N	-0-					20
01	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	6120	3			N	-0-					20
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6526	3	2	9	N	2	2	8			20
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					20
*04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4203	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					27
12	8587	X	8435	-0-	-152	-0-	8435	3			N	-0-					27
01	8587	X	581	-0-	-8006	-0-	581	3			N	-0-					27
02	8033	X	437	-0-	-7596	-0-	437	3			N	-0-					27
03	8587	X	380	-0-	-8207	-0-	380	3			N	-0-					27
04	8310	X	257	-0-	-8053	-0-	257	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
11	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	707	-0-	-1525	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	540	-0-	-1754	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	537	-0-	-1609	-0-	531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2294	X	639	-0-	-1655	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	574	-0-	-1556	-0-	574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 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
11	8190	X	6365	-0-	-1825	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
*04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

11	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

11	1110	X	504	-0-	-606	-0-	504	3			N	-0-					48
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					48
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					48
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					48
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					48
*04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

11	9300	X	7246	-0-	-2054	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	7586	-0-	-4380	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7151	-0-	-4815	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	7004	-0-	-4190	-0-	7002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9269	X	7719	-0-	-1550	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4529	-0-	-2821	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-	2	1			-0-
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9195	-0-	-404	-0-	9189	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	10323	X	7319	-0-	-3004	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7103	-0-	-2917	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4582	-0-	1482	1482	4582	2			N	-0-					-0-
01	6903	X	5421	-0-	-1482	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	1481	-0-	-6362	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	492	-0-	-6845	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	513	-0-	-7330	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	561	-0-	-7029	-0-	561	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					33

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

11	11910	X	10102	-0-	-1808	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9252	-0-	-1443	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8525	-0-	-1885	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

11	8310	X	3620	-0-	-4690	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	1	-0-	-3508	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

11	2910	X	327	-0-	-2583	-0-	327	3			N	-0-					20
12	6572	X	1313	-0-	-5259	-0-	1313	3			N	-0-					20
01	7347	X	1424	-0-	-5923	-0-	1424	3			N	-0-					20
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					20
03	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	3			N	-0-					20
*04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

11	19800	X	17468	-0-	-2332	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
12	21731	X	16413	-0-	-5318	-0-	16413	3			N	-0-					-0-
01	21731	X	17862	-0-	-3869	-0-	17862	3			N	-0-					-0-
02	20329	X	16720	-0-	-3609	-0-	16717	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	21049	X	16202	-0-	-4847	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	15370	-0-	-2090	-0-	15370	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	184	1	1	8	301
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	554	1			194
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	362	1			222
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	350	1			233
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					8
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					43
01	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					43
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					43
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					43
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					41
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					41
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			41
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					41
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					46
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					46
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					46
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	1530	X	1166	-0-	-364	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1202	-0-	-379	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2030	-0-	-419	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	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
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	284	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	297	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2403	-0-	-149	-0-	270	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	282	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	259	1	2050	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
11	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	242	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	288	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	324	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	394	1	2934	2	N	-0-					-0-
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	320	1	2384	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	161	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	271	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	249	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	248	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	225	1	1784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					157
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3688	3	8	9	N	7					164
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3094	3	32	9	N	29					193
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					193
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					193
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					193

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2991	-0-	-9	83	179	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	304	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	271	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2179	-0-	-692	-0-	244	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	268	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	245	1	1940	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1015	-0-	-203	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	61	-0-	-2202	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	779	-0-	-1298	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	289	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	289	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	261	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	282	1	2233	2	N	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					75
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					75
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					75
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					75
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					75
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1709	-0-	-234	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1249	-0-	-641	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					35
12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					35
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2065	3			N	-0-					35
02	2117	N	1963	-0-	-154	-0-	1963	3			N	-0-					35
03	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					35
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	1483	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1393	-0-	-57	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					55
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					55
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					55
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					55
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

11	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2304	-0-	-1013	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1456	-0-	-1589	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					10
12	3379	X	2089	-0-	-1290	-0-	237	1	1852	2	N	-0-					10
01	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	331	1	2469	2	N	-0-					10
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	383	1	2850	2	N	-0-					10
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	422	1	3148	2	N	-0-					10
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	4506	3			N	-0-					3
12	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	3			N	-0-					3
01	5549	X	3702	-0-	-1847	-0-	3702	3			N	-0-					3
02	5133	X	4297	-0-	-836	-0-	4297	3			N	-0-					3
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	4373	3			N	-0-					3
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	4079	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4746	-0-	1746	6040	380	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	8858	X	2818	-0-	-6040	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	257	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	364	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	220	1	3615	2	N	-0-					-0-
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3929	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	94	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	15	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	953	-0-	-721	-0-	13	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	973	-0-	-535	-0-	14	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1074	2	N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1376	-0-	-1594	-0-	1376	3			N	-0-					145
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	3			N	-0-					145
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2508	3			N	-0-					145
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	3			N	-0-					145
03	2976	X	1281	-0-	-1695	-0-	1281	3			N	-0-					145
04	2430	X	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	3			N	-0-					30
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					30
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					30
02	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	3			N	-0-					30
03	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					30
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	987	-0-	-231	-0-	77	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	72	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1167	-0-	-109	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	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
11	1440	N	859	-0-	-581	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	46	-0-	-1597	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	841	N	571	-0-	-270	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1574	-0-	-2416	-0-	1574	3			N	-0-					420
12	5270	X	2847	-0-	-2423	-0-	2833	3	14	9	N	13					433
01	5270	X	3603	-0-	-1667	-0-	3578	3	25	9	N	23	179	1			277
02	4930	X	4429	-0-	-501	-0-	4411	3	18	9	N	16					293
03	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5127	3	21	9	N	19					312
*04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4631	3	29	9	N	26					338

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					75
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					75
01	651	N	177	-0-	-474	-0-	177	3			N	-0-					75
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					75
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					75
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					30
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					30
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					30
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					30
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2083	-0-	-121	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					102
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					102
01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					102
02	2761	N	2748	-0-	-13	-0-	2748	3			N	-0-					102
03	2914	N	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-					102
04	2820	N	2400	-0-	-420	-0-	2397	3	3	9	N	3					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					112
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					112
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

11	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

11	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	3			N	-0-					38
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3			N	-0-					38
01	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3152	3			N	-0-					38
02	3016	X	2889	-0-	-127	-0-	2889	3			N	-0-					38
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					38
04	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			N	-0-					68
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			N	-0-					68
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					68
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					68
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					68
*04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	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
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	345	1	5406	2	N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	594	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	608	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	548	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	567	1	4492	2	N	-0-					-0-
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	4216	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
11	2820	X	225	-0-	-2595	-0-	225	3			N	-0-					152
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152
01	2914	X	364	-0-	-2550	-0-	364	3			N	-0-					152
02	2726	X	205	-0-	-2521	-0-	205	3			N	-0-					152
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					152
*04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					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
11	1620	N	455	-0-	-1165	-0-	455	3			N	-0-					127
12	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	1002	3			N	-0-					127
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					127
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					127
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2656	3	28	9	N	25					152
04	2580	N	1829	-0-	-751	-0-	1829	3			N	-0-					152

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
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3832	3			N	-0-					2
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					2
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					2
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					2
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					2
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	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
11	4770	X	4317	-0-	-453	-0-	4317	3			N	-0-					235
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6084	3	14	9	N	13					248
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5518	3	24	9	N	22					270
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5095	3	18	9	N	16					286
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					286
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	3	7	9	N	6					292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					8
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					8
01	1240	N	826	-0-	-414	-0-	826	3			N	-0-					8
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					8
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					177
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1946	3			N	-0-					177
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3930	3	23	9	N	21					198
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2928	3	32	9	N	29					227
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					227
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11					238

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1640	-0-	-640	-0-	1631	3	9	9	N	8					80
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5					85
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	N	8					93
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2					95
03	2170	N	1699	-0-	-471	-0-	1699	3			N	-0-					95
04	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1683	3	17	9	N	15					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3738	-0-	-462	-0-	3738	3			N	-0-					35
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					35
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					35
02	3074	X	2558	-0-	-516	-0-	2558	3			N	-0-					35
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					35
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5035	-0-	-605	-0-	302	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	490	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	559	1	4818	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4933	-0-	-519	-0-	512	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4672	-0-	-1156	-0-	485	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4615	-0-	-575	-0-	479	1	4136	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	3			N	-0-					168
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					168
01	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	1851	3			N	-0-					168
02	1972	N	1855	-0-	-117	-0-	1836	3	19	9	N	17					185
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					185
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	12307	X	8799	-0-	-3508	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9161	-0-	-2209	-0-	9161	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6895	-0-	-483	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6879	-0-	-499	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6387	-0-	-515	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6809	-0-	-259	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

11	8190	X	7730	-0-	-460	-0-	7730	3			N	-0-					190
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					190
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7970	3	11	9	N	10					200
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6788	3	31	9	N	28					228
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					228
*04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					228

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

11	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	3			N	-0-					82
12	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					82
01	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3			N	-0-					82
02	20735	X	19578	-0-	-1157	-0-	19578	3			N	-0-					82
03	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	3			N	-0-					82
*04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	3			N	-0-					8
12	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					8
01	5177	X	4739	-0-	-438	-0-	4739	3			N	-0-					8
02	4698	X	4428	-0-	-270	-0-	4428	3			N	-0-					8
03	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					8
04	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

11	17340	X	14237	-0-	-3103	-0-	14169	3	68	9	N	62					478
12	16585	X	10338	-0-	-6247	-0-	10338	3			N	-0-					478
01	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	18824	3	220	9	N	200	376	1			302
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19744	3	143	9	N	130					432
03	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16774	3	76	9	N	69	186	1			315
*04	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84	9	N	76	186	1			205

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

11	12420	X	11378	-0-	-1042	-0-	11293	3	85	9	N	77					350
12	12462	X	8232	-0-	-4230	-0-	8160	3	72	9	N	65					415
01	12462	X	11277	-0-	-1185	-0-	11210	3	67	9	N	61	189	1			287
02	11658	X	11430	-0-	-228	-0-	11409	3	21	9	N	19					306
03	12462	X	12326	-0-	-136	-0-	12278	3	48	9	N	44					350
04	11370	X	9764	-0-	-1606	-0-	9729	3	35	9	N	32	187	1			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9170	-0-	-340	-0-	9142	3	28	9	N	25	173	1			52
12	9765	X	8446	-0-	-1319	-0-	8426	3	20	9	N	18					70
01	9765	X	8446	-0-	-1319	-0-	8380	3	66	9	N	60					130
02	9135	X	7686	-0-	-1449	-0-	7616	3	70	9	N	64					194
03	9765	X	8385	-0-	-1380	-0-	8371	3	14	9	N	13	189	1			18
04	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	8208	3	54	9	N	49					67

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21720	X	17315	-0-	-4405	-0-	17315	3			N	-0-					200
12	21049	X	7959	-0-	-13090	-0-	7959	3			N	-0-					200
01	20491	X	20357	-0-	-134	-0-	20278	3	79	9	N	72					272
02	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	3			N	-0-					272
03	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	21982	3	34	9	N	31					303
04	19710	X	7867	-0-	-11843	-0-	7867	3			N	-0-					303

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	14387	-0-	-4873	-0-	14387	3			N	-0-					90
12	19902	X	6470	-0-	-13432	-0-	6426	3	44	9	N	40					130
01	18879	X	14037	-0-	-4842	-0-	14015	3	22	9	N	20					150
02	15457	X	3644	-0-	-11813	-0-	3570	3	74	9	N	67					217
03	16430	X	2270	-0-	-14160	-0-	2270	3			N	-0-					217
04	14400	X	6215	-0-	-8185	-0-	6215	3			N	-0-					217

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26190	X	13980	-0-	-12210	-0-	13894	3	86	9	N	78					575
12	25141	X	14017	-0-	-11124	-0-	13882	3	135	9	N	123					698
01	24676	X	17066	-0-	-7610	-0-	16779	3	287	9	N	261	372	1			587
02	22823	X	19257	-0-	-3566	-0-	19083	3	174	9	N	158	190	1			555
03	24397	X	19339	-0-	-5058	-0-	19211	3	128	9	N	116	189	1			482
*04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17973	3	139	9	N	126	190	1			418

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	11984	3	19	9	N	17					306
12	14911	X	11107	-0-	-3804	-0-	11041	3	66	9	N	60					366
01	14818	X	10729	-0-	-4089	-0-	10698	3	31	9	N	28					394
02	12818	X	9658	-0-	-3160	-0-	9599	3	59	9	N	54					448
03	12400	X	10040	-0-	-2360	-0-	10026	3	14	9	N	13					461
04	12000	X	9465	-0-	-2535	-0-	9410	3	55	9	N	50	183	1			328

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9136	-0-	-224	-0-	9092	3	44	9	N	40					45
12	8804	X	7085	-0-	-1719	-0-	6900	3	185	9	N	168	183	1			30
01	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10620	3	116	9	N	105					135
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9325	3	53	9	N	48	162	1			21
03	9331	X	8059	-0-	-1272	-0-	7994	3	65	9	N	59					80
04	9030	X	6629	-0-	-2401	-0-	6618	3	11	9	N	10					90

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	9297	-0-	-3393	-0-	9091	3	206	9	N	187	177	1			15
12	12121	X	11150	-0-	-971	-0-	11095	3	55	9	N	50					65
01	11532	X	9186	-0-	-2346	-0-	9035	3	151	9	N	137	182	1			20
02	10121	X	8783	-0-	-1338	-0-	8592	3	191	9	N	174	184	1			10
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11201	3	121	9	N	110					120
04	10800	X	8406	-0-	-2394	-0-	8311	3	95	9	N	86	191	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53070	X	22817	-0-	-30253	-0-	22749	3	68	9	N	62					663
12	28706	X	10398	-0-	-18308	-0-	10345	3	53	9	N	48					711
01	28706	X	18521	-0-	-10185	-0-	18437	3	84	9	N	76	187	1			600
02	25056	X	21368	-0-	-3688	-0-	21266	3	102	9	N	93					693
03	25389	X	21617	-0-	-3772	-0-	21582	3	35	9	N	32	186	1			539
04	22830	X	20082	-0-	-2748	-0-	20018	3	64	9	N	58					597

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	3210	X	1697	-0-	-1513	-0-	322	1	1375	2	Y	-0-					31
12	3317	X	1341	-0-	-1976	-0-	1341	2			Y	-0-					31
01	3317	X	1420	-0-	-1897	-0-	1420	2			Y	-0-					31
02	3103	X	737	-0-	-2366	-0-	737	2			Y	-0-					31
03	0	W	434	-0-	434	434	434	1			Y	-0-					31
04	0	W	420	-0-	420	854	420	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1868	-0-	-17	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2579	2	3	9	N	3					25
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	2	3	9	N	3					28
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4240	2	1	9	N	1					29
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1					30
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					30
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					30

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5503	2	56	9	N	51	183	1			47
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604	2	1	9	N	1					48
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					48
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					48
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7370	2	132	9	N	120					168
*04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6687	2	63	9	N	57	192	1			33

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					144
12	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	3149	2	1	9	N	1					145
01	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-					145
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					145
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	N	1					146
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6635	2	80	9	N	73	183	1			58
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8792	2	81	9	N	74					132
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10165	2	1	9	N	1					133
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					133
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9707	2	51	9	N	46					179
*04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9516	2	58	9	N	53	185	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6212	2	28	9	N	25					80
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7133	2	33	9	N	30					110
01	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	6871	2	33	9	N	30					140
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6532	2	76	9	N	69					209
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6657	2	1	9	N	1					210
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6105	2	1	9	N	1	167	1			44

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11052	2	1	9	N	1					126
12	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16812	2	1	9	N	1					127
01	17050	X	16109	-0-	-941	-0-	16109	2			N	-0-					127
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					127
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	2	42	9	N	38					165
*04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-	128	1			37

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					246
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9	N	1					247
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					247
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					247
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	N	20	162	1			105
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1					106

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3718	-0-	718	956	3686	2	32	9	N	29					187
12	3100	N	5249	-0-	2149	3105	5248	2	1	9	N	1					188
01	3100	N	4695	-0-	1595	4700	4695	2			N	-0-					188
02	2900	N	4177	-0-	1277	5977	4177	2			N	-0-					188
03	10207	X	4230	-0-	-5977	-0-	4229	2	1	9	N	1					189
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1					190

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	8835	-0-	8835	878089	8834	2	1	9	N	1					200
12	0	W	13614	-0-	13614	891703	13558	2	56	9	N	51					251
01	0	W	13294	-0-	13294	904997	13246	2	48	9	N	44	181	1			114
02	0	W	12114	-0-	12114	917111	12016	2	98	9	N	89					203
03	0	W	13011	-0-	13011	930122	12971	2	40	9	N	36	181	1			58
04	0	W	12769	-0-	12769	942891	12739	2	30	9	N	27					85

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	403065					N	-0-					65
12	404275	X	1210	-0-	-403065	-0-	1167	2	43	9	N	39					104
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9	N	56					160
02	3828	X	2941	-0-	-887	-0-	2873	2	68	9	N	62					222
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	N	67	167	1			122
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3079	2	114	9	N	104	164	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	144	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	184	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	170	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	184	1	1730	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2778	-0-	-522	-0-	276	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	316	1	2916	2	N	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	340	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	307	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	311	1	2923	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	401	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	405	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	396	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	386	1	1912	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5574	-0-	2474	2474	930	1	4644	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2468	-0-	-532	1942	426	1	2042	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	582	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	507	1	4683	2	N	-0-					-0-
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	558	1	5432	2	N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	522	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	1860	1	17770	2	N	-0-					-0-
*04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	566	1	5319	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	499	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	525	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	534	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	484	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	474	1	2267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	226	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2459	-0-	-145	-0-	240	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	220	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	219	1	2055	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
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	406	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	413	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	336	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3521	-0-	-191	-0-	340	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	349	1	3274	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
11	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3464	-0-	-190	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	166	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	205	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	213	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	171	1	1609	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5509	2	72	9	N	65					181
12	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	5615	2	76	9	N	69					250
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5710	2	85	9	N	77	181	1			146
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5544	2	83	9	N	75					221
03	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	5299	2	64	9	N	58	179	1			100
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5789	2	83	9	N	75					175

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7656	-0-	-654	-0-	7608	2	48	9	N	44					224
12	8587	X	8136	-0-	-451	-0-	8059	2	77	9	N	70	182	1			112
01	8184	X	7632	-0-	-552	-0-	7570	2	62	9	N	56					168
02	7656	X	7385	-0-	-271	-0-	7328	2	57	9	N	52					220
03	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	7308	2	47	9	N	43	184	1			79
04	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	7707	2	48	9	N	44					123

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5509	-0-	-191	-0-	5454	2	55	9	N	50					294
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	5726	2	64	9	N	58	177	1			175
01	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	5604	2	66	9	N	60					235
02	5423	X	5256	-0-	-167	-0-	5195	2	61	9	N	55	185	1			105
03	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	5556	2	62	9	N	56					161
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5358	2	55	9	N	50					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	13865	2	136	9	N	124	174	1			226
12	15097	X	14081	-0-	-1016	-0-	13905	2	176	9	N	160					386
01	15097	X	13910	-0-	-1187	-0-	13743	2	167	9	N	152	360	1			178
02	13891	X	12910	-0-	-981	-0-	12791	2	119	9	N	108					286
03	14818	X	13671	-0-	-1147	-0-	13522	2	149	9	N	135	186	1			235
04	14010	X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173	1			186

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10640	-0-	-820	-0-	10539	2	101	9	N	92	184	1			184
12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11377	2	103	9	N	94					278
01	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	11066	2	103	9	N	94	186	1			186
02	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10391	2	95	9	N	86					272
03	11315	X	11145	-0-	-170	-0-	11027	2	118	9	N	107	186	1			193
04	10950	X	10824	-0-	-126	-0-	10723	2	101	9	N	92					285

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5763	2	42	9	N	38					144
12	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	4520	2	37	9	N	34					178
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5482	2	156	9	N	142	156	1			164
02	4756	X	3310	-0-	-1446	-0-	3231	2	79	9	N	72					236
03	5084	X	168	-0-	-4916	-0-	167	2	1	9	N	1	181	1			56
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9190	-0-	-290	-0-	9190	2			N	-0-					89
12	9796	X	9584	-0-	-212	-0-	9553	2	31	9	N	28					117
01	9796	X	9764	-0-	-32	-0-	9719	2	45	9	N	41					158
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8895	2	53	9	N	48					206
03	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9163	2	42	9	N	38					244
04	9450	X	6692	-0-	-2758	-0-	6637	2	55	9	N	50	185	1			109

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7737	-0-	-273	-0-	7734	2	3	9	N	3					92
12	8277	X	8014	-0-	-263	-0-	7978	2	36	9	N	33					125
01	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7748	2	36	9	N	33					158
02	7743	X	6938	-0-	-805	-0-	6910	2	28	9	N	25					183
03	8122	X	7583	-0-	-539	-0-	7561	2	22	9	N	20					203
04	7770	X	6285	-0-	-1485	-0-	6276	2	9	9	N	8					211

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	6034	2	48	9	N	44					163
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6826	2	62	9	N	56					219
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6333	2	67	9	N	61	180	1			100
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5945	2	52	9	N	47					147
03	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5586	2	36	9	N	33					180
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6272	2	43	9	N	39					219

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

11	9660	X	9262	-0-	-398	-0-	9009	2	253	9	N	230	360	1			189
12	9920	X	9770	-0-	-150	-0-	9485	2	285	9	N	259	176	1			272
01	9920	X	9637	-0-	-283	-0-	9350	2	287	9	N	261	360	1			173
02	9280	X	9250	-0-	-30	-0-	8994	2	256	9	N	233	180	1			226
03	9920	X	9281	-0-	-639	-0-	9018	2	263	9	N	239	190	1			275
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	8689	2	249	9	N	226	359	1			142

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

11	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	312	1	15274	2	N	47					77
							52	9									
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	387	1	15239	2	N	127					204
							140	9									
01	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	156	1	15531	2	N	86	170	1			120
							95	9									
02	15109	X	14584	-0-	-525	-0-	333	1	14128	2	N	112					232
							123	9									
03	16151	X	15594	-0-	-557	-0-	283	1	15246	2	N	59	184	1			107
							65	9									
04	15630	X	14976	-0-	-654	-0-	156	1	14697	2	N	112	174	1			45
							123	9									

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
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2	1	1866	2	N	-0-					27
							4841	5									
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1481	2	4713	5	N	3					30
							3	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	2	1	2011	2	N	3					33
							5841	5	3	9							
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					33
							4084	5									
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1684	2	4882	5	N	7					40
							8	9									
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-					40
							3442	5									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

11	9600	X	9446	-0-	-154	-0-	363	1	9017	2	N	60					117
							66	9									
12	9858	X	9506	-0-	-352	-0-	547	1	8915	2	N	40					157
							44	9									
01	9858	X	9508	-0-	-350	-0-	477	1	9001	2	N	27					184
							30	9									
02	9222	X	8026	-0-	-1196	-0-	375	1	7640	2	N	10					194
							11	9									
03	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	679	1	8342	2	N	48	185	1			57
							53	9									
04	9450	X	8990	-0-	-460	-0-	728	1	8259	2	N	3					60
							3	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

11	4860	X	4282	-0-	-578	-0-	166	1	4107	2	N	8					100
							9	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	278	1	4536	2	N	27					127
							30	9									
01	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	218	1	4116	2	N	23					150
							25	9									
02	4321	X	3928	-0-	-393	-0-	183	1	3734	2	N	10					160
							11	9									
03	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	348	1	4276	2	N	23					183
							25	9									
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	356	1	4035	2	N	8					191
							9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1947	2	14	9	N	13					50
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	N	10					60
							11	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	N	10					70
							11	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10					80
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	43	1	1932	2	N	13					93
							14	9									
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	47	1	1967	2	N	7					100
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	217	1	10627	2	N	37					67
							41	9									
12	12400	X	11256	-0-	-1144	-0-	277	1	10880	2	N	90					157
							99	9									
01	12400	X	10115	-0-	-2285	-0-	100	1	9893	2	N	111	188	1			80
							122	9									
02	11600	X	9898	-0-	-1702	-0-	226	1	9596	2	N	69					149
							76	9									
03	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	188	1	10130	2	N	25					174
							28	9									
04	10890	X	10225	-0-	-665	-0-	106	1	10012	2	N	97	187	1			84
							107	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					1031
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					1031
01	2852	N	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					1031
02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	2			N	-0-					1031
03	3100	N	3506	-0-	406	655	3506	2			N	-0-					1031
*04	3000	N	3530	-0-	530	1185	3530	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					46
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					46
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					46
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					46
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					46
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					74
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					74
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					74
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					74
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					318
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					318
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					318
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					318
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					318
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					501
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					501
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					501
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					501
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					501
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					531
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					531
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					531
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					531
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					531
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1443	3	39	9	N	35	2	8			88
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2042	3	73	9	N	66	2	8			152
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	788	3	63	9	N	57	162	1	1	8	46
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1264	3	63	9	N	57	5	8			98
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6	1	8			103
04	810	N	11	-0-	-799	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			103

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

11	1950	X	155	-0-	-1795	-0-	140	3	15	9	N	14					69
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2633	3	14	9	N	13	2	8			80
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					80
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2002	3	43	9	N	39	2	8			117
03	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	2030	3	13	9	N	12					129
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1783	3	15	9	N	14	1	8			142

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

11	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3277	X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3386	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

11	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1543	-0-	-719	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					44
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	3			N	-0-					44
01	4185	X	2342	-0-	-1843	-0-	2342	3			N	-0-					44
02	3915	X	1941	-0-	-1974	-0-	1941	3			N	-0-					44
03	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					44
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

11	2910	X	2136	-0-	-774	-0-	2134	3	2	9	N	2	2	8			26
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3918	3	4	9	N	4	4	8			26
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5478	3	2	9	N	2	2	8			26
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4552	3	9	9	N	8	8	8			26
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	N	2	2	8			26
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4177	3	6	9	N	5	5	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					73
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1424	3	9	9	N	8	1	8			80
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					80
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	N	16	1	8			95
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1352	3	15	9	N	14	2	8			107
04	1440	N	246	-0-	-1194	-0-	246	3			N	-0-					107

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
11	3150	X	1448	-0-	-1702	-0-	1441	3	7	9	N	6	1	8			66
12	3224	X	712	-0-	-2512	-0-	710	3	2	9	N	2	2	8			66
01	3224	X	472	-0-	-2752	-0-	470	3	2	9	N	2	2	8			66
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-					66
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	61	1	1	8	5
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					5

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
11	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	3			N	-0-					22
12	4402	X	4019	-0-	-383	-0-	4019	3			N	-0-					22
01	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	3572	3			N	-0-					22
02	3770	X	1213	-0-	-2557	-0-	1213	3			N	-0-					22
03	4030	X	367	-0-	-3663	-0-	367	3			N	-0-					22
04	3900	X	2929	-0-	-971	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			22

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1133	-0-	-847	-0-	1133	3			N	-0-					73
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1970	3	17	9	N	15	7	8			81
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					81
02	1595	X	1577	-0-	-18	-0-	1558	3	19	9	N	17					98
03	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	1267	3	28	9	N	25	3	8			120
04	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	3			N	-0-					120

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
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	8			44
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	N	22	2	8			64
01	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	2125	3	43	9	N	39	3	8			100
02	2581	X	1938	-0-	-643	-0-	1935	3	3	9	N	3					103
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			103
04	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			103

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	794	3			N	-0-					108
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	3	8	9	N	7	1	8			114
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					114
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4	4	8			114
03	1612	N	167	-0-	-1445	-0-	167	3			N	-0-	91	1			23
04	1140	N	130	-0-	-1010	-0-	130	3			N	-0-					23

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	N	9	1	8			100
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					114
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2180	3	90	9	N	82	75	1	4	8	117
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1392	3	43	9	N	39					156
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	3	25	9	N	23	1	8			178
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	3	23	9	N	21	166	1	2	8	31

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	3	47	9	N	43	8	8			69
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1246	3	53	9	N	48	12	8			105
01	1488	N	581	-0-	-907	-0-	552	3	29	9	N	26	127	1	4	8	-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2786	3	42	9	N	38	3	8			105
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3094	3	42	9	N	38	2	8			141
01	1891	X	1170	-0-	-721	-0-	1158	3	12	9	N	11	148	1			4
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					4
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

11	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	6997	3	9	9	N	8	1	8			192
12	7657	X	6408	-0-	-1249	-0-	6389	3	19	9	N	17	10	8			199
01	7254	X	6402	-0-	-852	-0-	6380	3	22	9	N	20	166	1			53
02	6786	X	5551	-0-	-1235	-0-	5529	3	22	9	N	20					73
03	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9601	3	10	9	N	9					82
*04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8526	3	21	9	N	19	1	8			100

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4598	3	41	9	N	37	7	8			199
12	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4456	3	28	9	N	25					224
01	4588	X	3246	-0-	-1342	-0-	3194	3	52	9	N	47	7	8			264
02	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3993	3	33	9	N	30	17	8			277
03	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	3297	3	20	9	N	18	169	1	4	8	122
04	4650	X	1722	-0-	-2928	-0-	1708	3	14	9	N	13	3	8			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 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
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 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
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

11	2370	X	1141	-0-	-1229	-0-	1141	2			N	-0-					46
12	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					46
01	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3786	1869	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		1605	-0-	1605	5391	1605	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	7356	1965	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	9186	1830	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

11	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	63	-0-	-1197	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 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
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	2982	2	43	9	N	39					39
01	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2350	2	305	9	N	277	165	1			151
02	3045	X	2623	-0-	-422	-0-	2621	2	2	9	N	2					153
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2380	2	6	9	N	5					158
04	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2281	2	7	9	N	6					164

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	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
11	8190	X	7543	-0-	-647	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	7516	-0-	-1590	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8551	-0-	-1183	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	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
11	2250	X	1278	-0-	-972	-0-	1278	3			N	-0-					180
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	737	-0-	-503	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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
11	1830	X	1088	-0-	-742	-0-	1088	3			N	-0-					42
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	627	-0-	-427	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	N	-0-					26
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					26
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	289	1	2604	2	N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	30	-0-	-1260	-0-	30	1			N	-0-					20
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7560	X	4072	-0-	-3488	-0-	221	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	3920	-0-	-3892	-0-	208	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3321	-0-	-3530	-0-	190	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3591	-0-	-2093	-0-	193	1	3398	2	N	-0-					-0-
*03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	443	1	5084	2	N	-0-					-0-
*04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	313	1	5302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

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
11	7590	X	6104	-0-	-1486	-0-	331	1	5773	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5735	-0-	-1519	-0-	305	1	5430	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5862	-0-	-1268	-0-	336	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5853	-0-	-933	-0-	314	1	5539	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6310	-0-	-944	-0-	506	1	5804	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	318	1	5390	2	N	-0-					-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
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	290	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	296	1	5287	2	N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	326	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	434	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	292	1	4947	2	N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	317	1	5528	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	305	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5672	-0-	-559	-0-	325	1	5347	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5423	-0-	-812	-0-	291	1	5132	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5795	-0-	-870	-0-	465	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	311	1	5271	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	1769	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7163	-0-	-773	-0-	1803	1	5360	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	4573	-0-	-3363	-0-	1929	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5940	-0-	-1484	-0-	1457	1	4483	2	N	-0-					-0-
*03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1342	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	1383	1	5220	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	275	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	278	1	4964	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4358	-0-	-1005	-0-	250	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4009	-0-	-1066	-0-	215	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	242	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	504	1	8809	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8828	-0-	-348	-0-	469	1	8359	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	466	1	7663	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	7458	-0-	-749	-0-	401	1	7057	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8094	-0-	-1082	-0-	649	1	7445	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7840	-0-	-1040	-0-	437	1	7403	2	N	-0-					-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
10	5766	X	5035	-0-	-731	-0-	270	1	4765	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	262	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3633	-0-	-1110	-0-	193	1	3440	2	N	-0-					-0-
*01	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
*02	3973	X	3411	-0-	-562	-0-	183	1	3228	2	N	-0-					-0-
*03	4929	X	3603	-0-	-1326	-0-	212	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	194	1	3296	2	N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	228	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	245	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	251	1	4121	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3276	-0-	-1132	-0-	176	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					-0-
*04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	280	1	4743	2	N	-0-					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	3			N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-
*03	883	N	266	-0-	-617	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	990	-0-	-312	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					-0-
*03	1532	X	513	-0-	-1019	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	867	2	167	9	N	152	152	1			51
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	827	2	43	9	N	39					90
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					138
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	736	2	21	9	N	19					157
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	788	2	43	9	N	39	171	1			25
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					25

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					34
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					34
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					81
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15	61	1	3	8	32
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15					47
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	N	12					59
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	637	2	18	9	N	16	11	1			64
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					30
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					30
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					22
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					22
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					22
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					135
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	117	1			18
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					18
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					18
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					90
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					90
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					90
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					150
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	73	2	32	9	N	29					179
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10	169	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
11	0	W	1372	-0-	1372	3061	1371	2	1	9	N	1	88	1			33
12	400	N	1326	-0-	926	3987	1326	2			N	-0-					33
01	3100	N	1326	-0-	-1774	2213	1326	2			N	-0-					33
02	2900	N	1188	-0-	-1712	501	1188	2			N	-0-					33
03	1333	N	756	-0-	-577	-0-	754	2	2	9	N	2					35
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					32
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					32
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					32
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					32

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					71
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					71
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					71
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					71
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					71

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					127
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	873	2	4	9	N	4					131
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2					133
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					134
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					134
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					134

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					55
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					56
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1					57
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					57
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					57
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					32
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					32
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					32
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					32
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					32
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

11	480	X	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					94
12	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					94
01	14B2 EXT		180	-0-	180	353	180	2			N	-0-					94
02	14B2 EXT		340	-0-	340	693	330	2	10	9	N	9					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					103
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	693					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 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	0	W	520	-0-	520	174964	507	2	13	9	N	12					112
06	0	W	240	-0-	240	175204	239	2	1	9	N	1					113
07	0	W	167	-0-	167	175371	167	2			N	-0-					113
08	0	W	321	-0-	321	175692	321	2			N	-0-					113
09	0	W	294	-0-	294	175986	294	2			N	-0-					113
10	0	W	291	-0-	291	176277	291	2			N	-0-					113
11	0	W	309	-0-	309	176586	309	2			N	-0-					113
12	0	W	488	-0-	488	177074	488	2			N	-0-					113
01	0	W	575	-0-	575	177649	575	2			N	-0-					113
*02	178131	X	482	-0-	-177649	-0-	482	2			N	-0-					113
*03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					113
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	333	-0-	-2667	100035	140	2	193	9	N	175	159	1			56
12	3100	N	140	-0-	-2960	97075	140	2			N	-0-					56
01	3100	N	133	-0-	-2967	94108	133	2			N	-0-					56
02	2900	N	148	-0-	-2752	91356	147	2	1	9	N	1					57
*03	3100	N	126	-0-	-2974	88382	126	2			N	-0-					57
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	88262					N	NO RPT					57

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					44
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	316	2	6	9	N	5					49
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					53
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					57
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	241	2	3	9	N	3					60
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	65	-0-	-2935	111062	65	2			N	-0-					192
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	107962					N	-0-					192
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	104862					N	-0-					192
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	101962					N	-0-					192
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	98862					N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	98862					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186287	X	1231	-0-	-185056	-0-	1147	2	84	9	N	76	163	1			25
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	911	2	50	9	N	45	1	8			69
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	863	2	46	9	N	42					111
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44					155
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	2	45	9	N	41	173	1	3	8	20
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	127	-0-	-2873	73737	82	2	45	9	N	41					106
12	3100	N	88	-0-	-3012	70725	53	2	35	9	N	32					138
01	3100	N	108	-0-	-2992	67733	46	2	62	9	N	56	174	1			20
02	2900	N	70	-0-	-2830	64903	34	2	36	9	N	33					53
*03	3100	N	20	-0-	-3080	61823	20	2			N	-0-					53
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	61733					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	480	-0-	-2520	110529	480	2			N	-0-					26
12	3100	N	494	-0-	-2606	107923	494	2			N	-0-					26
01	3100	N	429	-0-	-2671	105252	429	2			N	-0-					26
02	2900	N	263	-0-	-2637	102615	263	2			N	-0-					26
*03	3100	N	555	-0-	-2545	100070	555	2			N	-0-					26
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	99980					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
11	3000	N	52	-0-	-2948	115935	52	2			N	-0-					61
12	3100	N	316	-0-	-2784	113151	316	2			N	-0-					61
01	3100	N	403	-0-	-2697	110454	400	2	3	9	N	3					64
02	2900	N	755	-0-	-2145	108309	751	2	4	9	N	4					68
*03	3100	N	395	-0-	-2705	105604	386	2	9	9	N	8					76
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	105214					N	NO RPT					76

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	190680					N	-0-					48
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	187580					N	-0-					48
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	184680					N	-0-					48
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	181580					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181580					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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					33
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					33
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	9	N	20					53
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-					94
12	400	N	-0-	-0-	-400	59378					N	-0-					94
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	56278					N	16					110
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	53378					N	-0-					110
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	50278					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50278					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	776	-0-	-2224	167546	776	2			N	-0-					58
12	3100	N	511	-0-	-2589	164957	511	2			N	-0-					58
01	3100	N	214	-0-	-2886	162071	214	2			N	-0-					58
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	159171					N	-0-					58
*03	3100	N	403	-0-	-2697	156474	403	2			N	-0-					58
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	156264					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
11	3000	N	145	-0-	-2855	126699	145	2			N	-0-					58
12	3100	N	138	-0-	-2962	123737	138	2			N	-0-					58
01	3100	N	117	-0-	-2983	120754	117	2			N	-0-					58
02	2900	N	225	-0-	-2675	118079	170	2	55	9	N	50					108
*03	3100	N	158	-0-	-2942	115137	158	2			N	-0-					108
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	115017					N	NO RPT					108

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	47	-0-	-2953	121877	47	2			N	-0-					38
12	3100	N	53	-0-	-3047	118830	53	2			N	-0-					38
01	3100	N	49	-0-	-3051	115779	49	2			N	-0-					38
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	112879					N	-0-					38
*03	3100	N	42	-0-	-3058	109821	42	2			N	-0-					38
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	109761					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
11	0	W	378	-0-	378	182567	378	2			N	-0-					53
12	400	N	153	-0-	-247	182320	153	2			N	-0-					53
01	3100	N	140	-0-	-2960	179360	140	2			N	-0-					53
02	2900	N	390	-0-	-2510	176850	390	2			N	-0-					53
*03	3100	N	745	-0-	-2355	174495	745	2			N	-0-					53
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	174345					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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
12	400	N	-0-	-0-	-400	138391					N	-0-					83
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	135291					N	-0-					83
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	132391					N	-0-					83
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	129291					N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129291					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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	92992					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	89892					N	-0-					30
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	86992					N	-0-					30
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	83892					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83892					N	NO RPT					30

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
11	0	W	88	-0-	88	38177	88	2			N	-0-					31
12	0	W	93	-0-	93	38270	93	2			N	-0-					31
01	0	W	87	-0-	87	38357	87	2			N	-0-					31
02	38453	X	96	-0-	-38357	-0-	96	2			N	-0-					31
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					31
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
11	0	W	426	-0-	426	144803	426	2			N	-0-					46
12	3100	N	297	-0-	-2803	142000	297	2			N	-0-					46
01	3100	N	290	-0-	-2810	139190	290	2			N	-0-					46
02	2900	N	513	-0-	-2387	136803	461	2	52	9	N	47					93
*03	3100	N	478	-0-	-2622	134181	478	2			N	-0-					93
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	133911					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	123969					N	-0-					63
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	120869					N	-0-					63
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	117769					N	-0-					63
02	2900	N	127	-0-	-2773	114996	127	2			N	-0-					63
*03	3100	N	32	-0-	-3068	111928	32	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	111928					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

11	3000	N	1038	-0-	-1962	180910	1038	2			N	-0-					49
12	3100	N	1061	-0-	-2039	178871	1059	2	2	9	N	2					51
01	3100	N	1051	-0-	-2049	176822	1049	2	2	9	N	2					53
02	2900	N	978	-0-	-1922	174900	977	2	1	9	N	1					54
*03	3100	N	1035	-0-	-2065	172835	1032	2	3	9	N	3					57
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	171815					N	NO RPT					57

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

11	3000	N	176	-0-	-2824	94732	176	2			N	-0-					30
12	3100	N	184	-0-	-2916	91816	184	2			N	-0-					30
01	3100	N	185	-0-	-2915	88901	185	2			N	-0-					30
02	2900	N	177	-0-	-2723	86178	177	2			N	-0-					30
*03	3100	N	154	-0-	-2946	83232	154	2			N	-0-					30
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	83052					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	128211					N	-0-					26
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	125111					N	-0-					26
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	122011					N	-0-					26
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	119111					N	-0-					26
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	116011					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116011					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

11	3000	N	251	-0-	-2749	218546	251	2			N	-0-					149
12	3100	N	239	-0-	-2861	215685	239	2			N	-0-					149
01	3100	N	235	-0-	-2865	212820	212	2	23	9	N	21					170
02	2900	N	331	-0-	-2569	210251	331	2			N	-0-					170
*03	3100	N	293	-0-	-2807	207444	293	2			N	-0-					170
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	207204					N	NO RPT					170

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

11	3000	N	531	-0-	-2469	166001	531	2			N	-0-					38
12	3100	N	243	-0-	-2857	163144	241	2	2	9	N	2					40
01	3100	N	772	-0-	-2328	160816	772	2			N	-0-					40
02	2900	N	385	-0-	-2515	158301	385	2			N	-0-					40
*03	3100	N	215	-0-	-2885	155416	215	2			N	-0-					40
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	154666					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
11	0	W	830	-0-	830	34194	829	2	1	9	N	1					59
12	0	W	836	-0-	836	35030	836	2			N	-0-					59
01	0	W	815	-0-	815	35845	813	2	2	9	N	2					61
02	0	W	756	-0-	756	36601	755	2	1	9	N	1					62
03	0	W	904	-0-	904	37505	891	2	13	9	N	12					74
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	36725					N	NO RPT					74

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

05	589	X	289	-0-	-300	-0-	288	2	1	9	N	1					57
06	570	X	349	-0-	-221	-0-	343	2	6	9	N	5					62
07	589	X	363	-0-	-226	-0-	362	2	1	9	N	1					63
08	589	X	232	-0-	-357	-0-	231	2	1	9	N	1					64
09	570	X	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					64
10	589	X	168	-0-	-421	-0-	168	2			N	-0-					64
*11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					64
*12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					64
*01	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
*02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

11	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	1	1	8			82
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					50
12	4681	X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2			N	-0-					50
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					50
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	N	1	1	8			50
03	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	4670	2			N	-0-					50
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					100
12	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					100
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					100
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					100
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					111
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					111

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					81
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					81
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					81
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			81
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					81
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					81

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3505	2	3	9	N	3	3	8			31
12	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	3743	2	2	9	N	2	2	8			31
01	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					31
02	3538	X	3485	-0-	-53	-0-	3484	2	1	9	N	1	1	8			31
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					31
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	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
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					16
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					16
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					16
02	1247	N	1173	-0-	-74	-0-	1173	2			N	-0-					16
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					16
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	927	-0-	-1173	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1339	-0-	-24	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					74
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					74
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	40	1			36
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					38
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					38
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	759	2	3	9	N	3					41

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	2			N	-0-					96
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			96
01	2821	N	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			N	-0-					96
02	2639	N	2592	-0-	-47	-0-	2590	2	2	9	N	2	2	8			96
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					96
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2675	2	15	9	N	14					110

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					22
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1381	2	6	9	N	5					27
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					27
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	1304	2	7	9	N	6					33
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	N	2					35
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2271	-0-	-78	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3919	-0-	-286	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4025	-0-	-325	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1339	-0-	-198	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	406	N	302	-0-	-104	-0-	300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					48
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1765	2	19	9	N	17					65
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1754	2	19	9	N	17	34	1			48
02	1682	N	1673	-0-	-9	-0-	1660	2	13	9	N	12					60
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	N	17	56	1			21
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					21

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
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	970	2	14	9	N	13	105	1			19
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					40
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1000	2	25	9	N	23					63
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	946	2	23	9	N	21					84
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1021	2	23	9	N	21					105
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					125

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
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					37
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					37
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					37
02	2726	X	2704	-0-	-22	-0-	2704	2			N	-0-					37
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					37
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					28
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					28
02	1044	N	1011	-0-	-33	-0-	1011	2			N	-0-					28
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					28
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					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
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					68
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			68
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					68
02	1450	N	1256	-0-	-194	-0-	1253	2	3	9	N	3	3	8			68
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					68
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	1217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	933	2	17	9	N	15					51
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	963	2	15	9	N	14	2	8			63
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	963	2	15	9	N	14					77
02	928	N	921	-0-	-7	-0-	904	2	17	9	N	15					92
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	944	2	12	9	N	11					103
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	904	2	15	9	N	14					117

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					19
12	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					19
01	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2318	2	2	9	N	2					21
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2					23
03	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2281	2	1	9	N	1					24
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1672	-0-	-97	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					123
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1405	2	3	9	N	3					126
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					128
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	1279	2			N	-0-					128
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	14					142
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					142

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2202	-0-	-147	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1256	2	7	9	N	6					12
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13					25
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					28
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1155	2	7	9	N	6					34
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1260	2	6	9	N	5					39
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1208	2	8	9	N	7					46

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					13
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					13
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					14
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			14
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					14
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5					19

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	366	2	3	9	N	3	3	8			24
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					24
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					24
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					24
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					66
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			66
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					66
02	1247	N	1110	-0-	-137	-0-	1110	2			N	-0-					66
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					66
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1736	2	32	9	N	29					65
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1769	2	52	9	N	47	1	8			111
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1759	2	45	9	N	41	140	1			12
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1670	2	39	9	N	35					47
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1784	2	35	9	N	32					79
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1715	2	37	9	N	34					113

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8			58
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					58
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					58
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1129	2	8	9	N	7					65
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					70

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			N	-0-					44
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					44
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					44
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					44
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					44
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	N	17					110
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8	105	1			13
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					40
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	2	28	9	N	25					65
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1686	2	24	9	N	22					87
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	N	23					110

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					67
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3	49	1	3	8	18
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					18
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	581	2			N	-0-					18
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	599	2	12	9	N	11					29
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1466	2	3	9	N	3	3	8			24
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	8			24
01	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					24
02	1421	N	1371	-0-	-50	-0-	1362	2	9	9	N	8	1	8			31
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1474	2	2	9	N	2					33
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1424	2	3	9	N	3					36

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
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	964	2	6	9	N	5	5	8			2
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					2
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					2
02	928	N	885	-0-	-43	-0-	885	2			N	-0-	2	1			-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					40
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					42
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					42
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					42
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					42

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1419	2	2	9	N	2					55
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3	2	8			56
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1421	2	2	9	N	2					58
02	1363	N	1225	-0-	-138	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			58
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					58
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2158	2	6	9	N	5	3	8			34
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8	2	8			40
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					46
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2			N	-0-					46
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					48

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2252	2	51	9	N	46	71	1			92
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					147
01	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2263	2	45	9	N	41	153	1			35
02	2233	N	2173	-0-	-60	-0-	2117	2	56	9	N	51					86
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2262	2	59	9	N	54	128	1			12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2161	2	42	9	N	38					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

11	8337	X	1653	-0-	-6684	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	N	798	-0-	-797	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	336	5	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
12	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

11	1603	N	-0-	-0-	-1603	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3633					Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	533					Y	-0-					-0-
01	533	N	-0-	-0-	-533	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	108	1	5457	2	Y	2					54		
						2	9											
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	120	1	5897	2	Y	2					56		
						2	9											
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	116	1	5554	2	Y	3					59		
						3	9											
02	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	114	1	5641	2	Y	19					78		
						21	9											
03	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	117	1	5647	2	Y	24					102		
						26	9											
*04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	2	Y	-0-					102		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	36	1	1796	2	N	-0-					220
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	41	1	2035	2	N	-0-					220
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37	1	1796	2	N	-0-					220
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	37	1	1839	2	N	-0-					220
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	2	N	-0-					220
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	2	N	19					239
							21	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	1					156
							1	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	1					157
							1	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	2	Y	2					159
							2	9									
02	2900	N	3074	-0-	174	174	61	1	3005	2	Y	7					166
							8	9									
03	2885	N	2711	-0-	-174	-0-	55	1	2656	2	Y	-0-					166
*04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	Y	-0-	53	1	97	7	16

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	102	1	5176	2	Y	1					122
							1	9									
12	5611	X	4548	-0-	-1063	-0-	90	1	4457	2	Y	1					123
							1	9									
01	5611	X	4894	-0-	-717	-0-	100	1	4793	2	Y	1					124
							1	9									
02	5133	X	5101	-0-	-32	-0-	101	1	4994	2	Y	5					129
							6	9									
03	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	107	1	5183	2	Y	-0-					129
*04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	108	1	5054	2	Y	-0-	70	1	38	7	21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2668	-0-	-1262	-0-	52	1	2615	2	Y	1					36
							1	9									
12	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	61	1	3012	2	Y	2					38
							2	9									
01	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	58	1	2769	2	Y	2					40
							2	9									
02	3567	X	3365	-0-	-202	-0-	66	1	3299	2	Y	-0-					40
03	3317	X	2448	-0-	-869	-0-	50	1	2395	2	Y	3					43
							3	9									
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	56	1	2633	2	Y	20					63
							22	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	6					159
							7	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	2	N	5					164
							6	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1159	2	N	5					169
							6	9									
02	1102	N	1056	-0-	-46	-0-	20	1	1008	2	N	25					194
							28	9									
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	21	1	1030	2	N	-0-					194
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	37	159	1			72
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	90	1	4539	2	Y	1					103
							1	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	87	1	4303	2	Y	1					104
							1	9									
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	78	1	3719	2	Y	-0-					104
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	91	1	4524	2	Y	5					109
							6	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	83	1	4001	2	Y	-0-					109
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	2	Y	-0-	61	1	30	7	18

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	99	1	5026	2	N	2					174
							2	9									
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	109	1	5398	2	N	10					184
							11	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	116	1	5583	2	N	8					192
							9	9									
02	5162	X	3346	-0-	-1816	-0-	66	1	3276	2	N	4					196
							4	9									
03	5518	X	4817	-0-	-701	-0-	98	1	4717	2	N	2					198
							2	9									
04	5400	X	4449	-0-	-951	-0-	91	1	4294	2	N	58	185	1			71
							64	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15531	-0-	-1779	-0-	301	1	15220	2	N	9					281
							10	9									
12	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	314	1	15499	2	N	4					285
							4	9									
01	17298	X	15331	-0-	-1967	-0-	312	1	14978	2	N	37	186	1			136
							41	9									
02	15283	X	14392	-0-	-891	-0-	283	1	14074	2	N	32					168
							35	9									
03	16213	X	14984	-0-	-1229	-0-	303	1	14653	2	N	25					193
							28	9									
04	15540	X	14370	-0-	-1170	-0-	299	1	14040	2	N	28	186	1			35
							31	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	18001	-0-	-1799	-0-	348	1	17602	2	N	46					357
							51	9									
12	17763	X	17691	-0-	-72	-0-	350	1	17280	2	N	55					412
							61	9									
01	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	348	1	16708	2	N	54	191	1			275
							59	9									
02	16617	X	16350	-0-	-267	-0-	321	1	15943	2	N	78					353
							86	9									
03	17763	X	17184	-0-	-579	-0-	347	1	16780	2	N	52					405
							57	9									
04	17190	X	16136	-0-	-1054	-0-	335	1	15750	2	N	46	355	1			96
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					41
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					41
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					41
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					41
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					41
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	X	1569	-0-	-350	-0-	186	1	1383	3	N	-0-					22
12	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	186	1	912	3	N	-0-					22
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	186	1	1348	3	N	-0-					22
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	3	N	-0-					22
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	-0-					22
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	3	N	-0-					8
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1533	3	N	-0-					8
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	186	1	1439	3	N	-0-					8
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	174	1	1159	3	N	-0-					8
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	180	1	1204	3	N	-0-					8
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	180	1	1111	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4194	-0-	-156	-0-	81	1	4113	3	N	-0-					62
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	81	1	4226	3	N	-0-					62
01	8843	X	4536	-0-	-4307	-0-	81	1	4455	3	N	-0-					62
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	81	1	4153	3	N	-0-					62
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	81	1	4416	3	N	-0-					62
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	81	1	4568	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2862	-0-	-138	2435	81	1	2781	3	N	-0-					5
12	4486	X	2051	-0-	-2435	-0-	81	1	1970	3	N	-0-					5
01	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	81	1	1808	3	N	-0-					5
02	2755	X	2175	-0-	-580	-0-	81	1	2094	3	N	-0-					5
03	2945	X	1654	-0-	-1291	-0-	81	1	1573	3	N	-0-					5
04	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	81	1	1426	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	4247	3	3	9	N	3	3	8			51
12	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4303	3	2	9	N	2	2	8			51
01	8500	X	4195	-0-	-4305	-0-	4195	3			N	-0-					51
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					51
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					51
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4877	3	3	9	N	3	3	8			78
12	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	5146	3	2	9	N	2	2	8			78
01	10091	X	4943	-0-	-5148	-0-	4943	3			N	-0-					78
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					78
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					78
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	156	1	5286	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6036	-0-	6036	6036	156	1	5878	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12111	X	6075	-0-	-6036	-0-	186	1	5885	3	N	4					4
							4	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	174	1	5109	3	N	11					15
							12	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	180	1	5150	3	N	-0-					15
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	180	1	4494	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

11	3000	N	3107	-0-	107	850	3107	3			N	-0-					7
12	3699	X	2849	-0-	-850	-0-	2849	3			N	-0-					7
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					7
02	2349	X	2318	-0-	-31	-0-	2318	3			N	-0-					7
03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-					7
04	2430	X	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10		5744	-0-	5744	5744	5744	3			N	-0-					9
01	11312	X	5568	-0-	-5744	-0-	5568	3			N	-0-					9
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					9
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					9
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	93	1	3428	3	N	-0-					30
12	DLQ G-10		3338	-0-	3338	3338	93	1	3245	3	N	-0-					30
01	6762	X	3424	-0-	-3338	-0-	93	1	3331	3	N	-0-					30
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	3	N	-0-					30
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	93	1	2896	3	N	-0-					30
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	93	1	2859	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

11	3000	N	11732	-0-	8732	21976	93	1	11635	3	N	4	4	8			5
							4	9									
12	33398	X	11422	-0-	-21976	-0-	93	1	11323	3	N	5	5	8			5
							6	9									
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	93	1	9808	3	N	-0-					5
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	93	1	8074	3	N	2					7
							2	9									
03	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	93	1	8312	3	N	-0-					7
*04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	93	1	7759	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	93	1	1891	3	N	3	3	8	9
							3	9							
12	2170	X	1345	-0-	-825	-0-	93	1	1252	3	N	-0-			9
01	2170	X	1281	-0-	-889	-0-	93	1	1188	3	N	-0-			9
02	2030	X	1854	-0-	-176	-0-	93	1	1761	3	N	-0-			9
03	2170	X	1680	-0-	-490	-0-	93	1	1587	3	N	-0-			9
04	1980	X	1195	-0-	-785	-0-	93	1	1102	3	N	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-			6
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	3	N	2	2	8	6
							2	9							
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	186	1	3976	3	N	-0-			6
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3639	3	N	10			16
							11	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3721	3	N	6			22
							7	9							
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	180	1	4228	3	N	-0-			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3766	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	1	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	1	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	1	1	2173	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	630	1	549	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	294	1	706	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	588	1	563	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	392	-0-	-739	-0-	84	1	308	2	N	-0-			-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	651	1	2078	2	N	-0-			-0-
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	630	1	1366	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1346	-0-	-2344	-0-	572	1	774	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	1113	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	1236	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1192	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	1378	1	1567	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3879	-0-	879	879	1351	1	2528	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1	1	1610	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1598	-0-	-84	-0-	1	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1	1	1966	2	N	-0-			-0-
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	755	1	1521	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	629	1	1208	2	N	-0-			-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	791	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	792	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	885	1	1899	2	N	-0-			-0-
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	838	1	1743	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	1	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	1	1	3485	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	1	1	3483	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3161	-0-	-116	-0-	1	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	1	1	3361	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	1	1	2561	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	-0-			-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1776	2	N	-0-			-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1493	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	896	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	597	1	794	2	N	-0-			-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1142	1	1088	2	N	-0-			-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1101	1	841	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	769	-0-	-626	-0-	360	1	409	2	N	-0-			-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	781	1	1457	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	939	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	884	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	650	1	619	2	N	-0-			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	627	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1259	1	1430	2	N	-0-			-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	871	1	1597	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
11	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	441	1	5319	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5445	-0-	-1871	-0-	378	1	5067	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6035	-0-	-1281	-0-	441	1	5594	2	N	-0-			-0-
02	6844	X	6286	-0-	-558	-0-	567	1	5719	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	4306	-0-	-2514	-0-	567	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	462	1	4542	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	2954	N	945	-0-	-2009	-0-	945	2			Y	-0-					114
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					114
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	4	1	908	2	Y	-0-					114
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	926	2			Y	-0-					114
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					114
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	2	Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

11	3000	N	1071	-0-	-1929	748	1071	2			Y	-0-					19
12	1849	N	1101	-0-	-748	-0-	1101	2			Y	-0-					19
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	Y	-0-					19
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					19
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					19
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	2	Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

11	3000	N	1763	-0-	-1237	5112	1763	2			Y	-0-					40
12	3100	N	1814	-0-	-1286	3826	1	1	1813	2	Y	-0-					40
01	3100	N	1702	-0-	-1398	2428	8	1	1694	2	Y	-0-					40
02	2900	N	1728	-0-	-1172	1256	1728	2			Y	-0-					40
03	3032	N	1776	-0-	-1256	-0-	1776	2			Y	-0-					40
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	2	Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

11	3000	N	1511	-0-	-1489	3527	1511	2			Y	-0-					6
12	3100	N	1554	-0-	-1546	1981	1554	2			Y	-0-					6
01	3100	N	1459	-0-	-1641	340	7	1	1452	2	Y	-0-					6
02	1822	N	1482	-0-	-340	-0-	1482	2			Y	-0-					6
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					6
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	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
11	3000	N	1007	-0-	-1993	350	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1386	N	1036	-0-	-350	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	5	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					86
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					86
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					86
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	1241	2			N	-0-					86
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					86
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					27
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9					36
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					50
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	1381	2	9	9	N	8					58
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1					59
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					67

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					24
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7					31
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10					41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8					49
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1339	2	10	9	N	9					58
04	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1396	2	11	9	N	10					68

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	2	N	-0-					69
12	961	N	739	-0-	-222	-0-	729	2	10	9	N	9					78
01	992	N	333	-0-	-659	-0-	3	1	330	2	N	-0-					78
02	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					78
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					78
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3					16
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1857	2	15	9	N	14					30
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	N	13					43
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1875	2	8	9	N	7					50
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	N	6					56
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	N	11					67

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	N	8					15
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					25
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2319	2	9	9	N	8					33
02	2291	N	1995	-0-	-296	-0-	1985	2	10	9	N	9					42
03	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1879	2	7	9	N	6					48
04	2250	N	1669	-0-	-581	-0-	1659	2	10	9	N	9					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					25
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2686	2	2	9	N	2					27
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2789	2	36	9	N	33					60
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2705	2	48	9	N	44					104
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2417	2	3	9	N	3					107
04	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2457	2	69	9	N	63					170

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					7
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	2	1	1654	2	N	-0-					7
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					7
02	1537	N	1267	-0-	-270	-0-	1	1	1266	2	N	-0-					7
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					7
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1	1	1460	2	N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					16
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					16
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					16
03	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					16
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

11	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10214	2	56	9	N	51	51	8			85
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					85
01	9176	X	5775	-0-	-3401	-0-	5744	2	31	9	N	28	28	8			85
02	9918	X	5848	-0-	-4070	-0-	5818	2	30	9	N	27	27	8			85
03	11191	X	8494	-0-	-2697	-0-	8494	2			N	-0-					85
04	10830	X	8856	-0-	-1974	-0-	8856	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9964	2	62	9	N	56	56	8			47
12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					47
01	8835	X	5062	-0-	-3773	-0-	5032	2	30	9	N	27	27	8			47
02	9686	X	8950	-0-	-736	-0-	8919	2	31	9	N	28	28	8			47
03	10354	X	2654	-0-	-7700	-0-	2654	2			N	-0-					47
04	10020	X	77	-0-	-9943	-0-	77	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

11	3000	N	6492	-0-	3492	3492	6492	2			N	-0-					96
12	3100	N	674	-0-	-2426	1066	674	2			N	-0-					96
01	1424	N	358	-0-	-1066	-0-	358	2			N	-0-					96
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					96
03	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					96
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	39	1	4220	2	N	22	22	8			97
							24	9									
12	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	32	1	3564	2	N	-0-					97
01	3844	X	659	-0-	-3185	-0-	14	1	633	2	N	11	11	8			97
							12	9									
02	4147	X	564	-0-	-3583	-0-	14	1	542	2	N	7	7	8			97
							8	9									
03	4433	X	2213	-0-	-2220	-0-	24	1	2189	2	N	-0-					97
04	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					83
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2001	2	14	9	N	13					96
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					96
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	2040	2			N	-0-					96
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1556	2	4	9	N	4					100
04	2280	N	1269	-0-	-1011	-0-	1269	2			N	-0-					100

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	194	1	2851	3	Y	-0-					45
12	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	191	1	2887	3	Y	-0-					45
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	229	1	3097	3	Y	-0-					45
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	223	1	2477	3	Y	11					56
						12	9									
03	3162 X	2357	-0-	-805	-0-	193	1	2164	3	Y	-0-					56
04	3210 X	1930	-0-	-1280	-0-	151	1	1779	3	Y	-0-					56

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

11	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	88	1	1289	3	Y	-0-					14
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	Y	-0-					14
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					14
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					14
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1477	3	Y	-0-					23
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-					23
01	1488 N	409	-0-	-1079	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					23
02	1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					23
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	341	1	5016	3	Y	-0-					65
12	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	341	1	5148	3	Y	-0-					65
01	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	403	1	5453	3	Y	-0-					65
02	5771	X	5133	-0-	-638	-0-	422	1	4687	3	Y	22					87
							24	9									
03	6169	X	4690	-0-	-1479	-0-	384	1	4306	3	Y	-0-					87
04	5670	X	3932	-0-	-1738	-0-	308	1	3624	3	Y	-0-					87

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	549	1	4931	3	Y	20					58
							22	9									
12	3100	N	6266	-0-	3166	3166	630	1	5619	3	Y	15					73
							17	9									
01	9350	X	6184	-0-	-3166	-0-	598	1	5577	3	Y	8					81
							9	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	3	Y	5					86
							6	9									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	602	1	4667	3	Y	5					91
							6	9									
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	599	1	4437	3	Y	5					96
							6	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	199	1	3401	3	Y	-0-					57
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	231	1	3707	3	Y	-0-					57
01	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	201	1	3508	3	Y	-0-					57
02	3538	X	3534	-0-	-4	-0-	204	1	3330	3	Y	-0-					57
03	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	232	1	3269	3	Y	-0-					57
*04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	279	1	3650	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3808	-0-	-92	-0-	210	1	3598	3	Y	-0-					49
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	Y	-0-					49
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	3	Y	-0-					49
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	222	1	3617	3	Y	-0-					49
03	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	191	1	2699	3	Y	-0-					49
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	253	1	3312	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2486	-0-	-364	-0-	137	1	2349	3	Y	-0-					33
12	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	162	1	2601	3	Y	-0-					33
01	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	145	1	2544	3	Y	-0-					33
02	2755	X	2460	-0-	-295	-0-	142	1	2318	3	Y	-0-					33
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					33
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					1
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4434	2	72	9	N	65					66
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4348	2	70	9	N	64	129	1			1
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4137	2	79	9	N	72					73
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					73
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					73

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					7
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					7
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					7
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	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
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					1
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2870	2	35	9	N	32					33
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2815	2	31	9	N	28	59	1			2
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	N	33					35
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					35
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					35

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					20
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					20
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					20
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					84
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					84
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					84
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					47
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					47
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					56
12	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	2429	2			N	-0-					56
01	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	2			N	-0-					56
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					56
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					56
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	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
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					15
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					15
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					15
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5392	2	13	9	N	12					12
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5386	2	13	9	N	12					24
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5323	2	13	9	N	12					36
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4735	2	13	9	N	12					48
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5223	2	13	9	N	12					60
*04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5399	2	13	9	N	12					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6112	2	30	9	N	27					66
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6321	2	42	9	N	38	104	1			-0-
01	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5629	-0-	-84	-0-	5599	2	30	9	N	27					27
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5629	2	30	9	N	27					54
04	5910	X	5566	-0-	-344	-0-	5536	2	30	9	N	27					81

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

11	6540	X	2405	-0-	-4135	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	751	-0-	-3341	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1067	-0-	-3025	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	1034	-0-	-2794	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1006	-0-	-2962	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10780	2	134	9	N	122					122
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14021	2	171	9	N	155	74	1			203
01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13152	2	79	9	N	72					275
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12307	2	74	9	N	67					342
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12851	2	74	9	N	67					409
*04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11929	2	74	9	N	67					476

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	1966	2	N	6	2	8			31
12	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	164 3	1 9	1887	2	N	3					34
01	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	161 13	1 9	1849	2	N	12					46
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	206 6	1 9	1855	2	N	5					51
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	234 11	1 9	2110	2	N	10					61
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	216 8	1 9	1944	2	N	7					68

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	Y	-0-					28
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					28
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					28
02	928	N	865	-0-	-63	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					28
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	77	1	880	2	Y	-0-					28
*04	930	N	921	-0-	-9	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-					4
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	-0-					4
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-					4
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	101	1	1168	2	Y	-0-					4
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	75	1	856	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	11					30
							12	9									
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	343	2	Y	26	42	1			14
							29	9									
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	318	2	Y	12					26
							13	9									
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	26	1	296	2	Y	12					38
							13	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	318	2	Y	26	46	1			18
							29	9									
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	304	2	Y	11					29
							12	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

11	14490	X	14058	-0-	-432	-0-	1118	1	12857	2	Y	75					170
							83	9									
12	14043	X	12869	-0-	-1174	-0-	1022	1	11746	2	Y	92	132	1			130
							101	9									
01	13423	X	12465	-0-	-958	-0-	989	1	11378	2	Y	89	123	1			96
							98	9									
02	13601	X	11798	-0-	-1803	-0-	937	1	10775	2	Y	78					174
							86	9									
03	14539	X	12216	-0-	-2323	-0-	970	1	11162	2	Y	76	114	1			136
							84	9									
04	14070	X	12044	-0-	-2026	-0-	957	1	11009	2	Y	71	59	1			148
							78	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	587	1	6751	2	Y	17					32
							19	9									
12	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	599	1	6890	2	Y	17	27	1			22
							19	9									
01	8277	X	7647	-0-	-630	-0-	609	1	7006	2	Y	29	31	1			20
							32	9									
02	7743	X	7168	-0-	-575	-0-	571	1	6564	2	Y	30					50
							33	9									
03	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	594	1	6826	2	Y	22	35	1			37
							24	9									
04	7410	X	7093	-0-	-317	-0-	566	1	6509	2	Y	16	17	1			36
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	-0-					24
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					24
01	930	N	633	-0-	-297	-0-	51	1	582	2	Y	-0-					24
02	957	N	432	-0-	-525	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					24
03	992	N	561	-0-	-431	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					24
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	Y	-0-					25
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	146	1	1314	2	Y	-0-					25
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	151	1	1363	2	Y	-0-					25
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	2	Y	-0-					25
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					25
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	139	1	1248	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
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					42
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					42
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	Y	-0-					42
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-					42
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					42
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	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
11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	76 18	1 9	879	2	Y	16					25
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	81 17	1 9	932	2	Y	15	20	1			20
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95 34	1 9	1090	2	Y	31	28	1			23
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88 14	1 9	1016	2	Y	13					36
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	988	2	Y	18	25	1			29
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	1088	2	Y	16	13	1			32

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	217 7	1 9	2498	2	Y	6					63
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	244 8	1 9	2802	2	Y	7	51	1			19
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	245 8	1 9	2823	2	Y	7					26
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	213 6	1 9	2445	2	Y	5					31
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	217 7	1 9	2499	2	Y	6					37
04	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	202 9	1 9	2322	2	Y	8					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2817	-0-	-633	-0-	281	1	2527	2	N	8					67
							9	9									
12	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	286	1	2570	2	N	3					70
							3	9									
01	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	298	1	2682	2	N	-0-					70
02	3306	X	2747	-0-	-559	-0-	275	1	2472	2	N	-0-					70
03	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	275	1	2477	2	N	9					79
							10	9									
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					79

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	232	1	2662	2	Y	6					87
							7	9									
12	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	208	1	2397	2	Y	11	66	1			32
							12	9									
01	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	200	1	2299	2	Y	13					45
							14	9									
02	3016	X	2537	-0-	-479	-0-	202	1	2326	2	Y	8					53
							9	9									
03	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	216	1	2485	2	Y	9					62
							10	9									
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2489	2	Y	12					74
							13	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9235	-0-	-1235	-0-	9220	2	15	9	N	14					78
12	10013	X	9772	-0-	-241	-0-	9751	2	21	9	N	19					97
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10082	2	15	9	N	14					111
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9695	2	3	9	N	3					114
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10567	2	6	9	N	5					119
*04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10225	2	7	9	N	6					125

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	220	1	2527	2	N	18	8	8			45
							20	9									
12	4402	X	3163	-0-	-1239	-0-	251	1	2890	2	N	20					65
							22	9									
01	4402	X	3096	-0-	-1306	-0-	246	1	2829	2	N	19					84
							21	9									
02	4118	X	2002	-0-	-2116	-0-	159	1	1834	2	N	8					92
							9	9									
03	3999	X	2856	-0-	-1143	-0-	228	1	2617	2	N	10					102
							11	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3671	2	N	38					140
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5808	-0-	-522	-0-	1650	1	4140	2	N	16					91
							18	9									
12	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	1705	1	4451	2	N	30	63	1			58
							33	9									
01	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	1705	1	4294	2	N	14					72
							15	9									
02	5626	X	5438	-0-	-188	-0-	1595	1	3836	2	N	6					78
							7	9									
03	6200	X	4860	-0-	-1340	-0-	1705	1	3153	2	N	2					80
							2	9									
04	6000	X	5865	-0-	-135	-0-	1650	1	4212	2	N	3					83
							3	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4385	2	Y	35					118
							39	9									
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	328	1	3770	2	Y	32	86	1			64
							35	9									
01	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	300	1	3445	2	Y	36					100
							40	9									
02	4640	X	2758	-0-	-1882	-0-	218	1	2503	2	Y	34	84	1			50
							37	9									
03	4960	X	2482	-0-	-2478	-0-	196	1	2249	2	Y	34					84
							37	9									
04	4800	X	2771	-0-	-2029	-0-	219	1	2520	2	Y	29					113
							32	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11826	-0-	-114	-0-	943	1	10842	2	Y	37					143
							41	9									
12	13020	X	12477	-0-	-543	-0-	995	1	11449	2	Y	30	99	1			74
							33	9									
01	13020	X	12442	-0-	-578	-0-	991	1	11396	2	Y	50					124
							55	9									
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	962	1	11069	2	Y	38	103	1			59
							42	9									
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	1044	1	12008	2	Y	38					97
							42	9									
*04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	998	1	11480	2	Y	33					130
							36	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	354	-0-	-126	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	422	-0-	-43	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	354	-0-	-111	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	435	X	375	-0-	-60	-0-	30	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	363	-0-	-57	-0-	29	1	334	2	Y	-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 #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	284	1	3257	2	Y	5	5	8			45
							6	9									
12	4588	X	3195	-0-	-1393	-0-	255	1	2940	2	Y	-0-					45
01	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	309	1	3548	2	Y	-0-					45
02	4292	X	4232	-0-	-60	-0-	339	1	3891	2	Y	2					47
							2	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4311	2	Y	-0-					47
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	359	1	4121	2	Y	3					50
							3	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					11
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11
01	1271	X	396	-0-	-875	-0-	396	2			Y	-0-					11
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14	17	1			8

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2333	2	3	9	Y	3					48
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					61
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10					71
02	2262	X	1891	-0-	-371	-0-	1884	2	7	9	Y	6					77
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2203	2	32	9	Y	29					106
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	13	85	1			34

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	4053	2	12	9	N	11					144
12	4929	X	3043	-0-	-1886	-0-	3012	2	31	9	N	28					172
01	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3611	2	55	9	N	50	175	1			47
02	4785	X	3701	-0-	-1084	-0-	3692	2	9	9	N	8					55
03	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3929	2	7	9	N	6					61
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3899	2	3	9	N	3					64

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	109	140	1	8	8	157
							120	9									
12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	77	161	1			73
							85	9									
01	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	1389	1	12504	2	Y	71					144
							78	9									
02	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	1292	1	11624	2	Y	117	155	1			106
							129	9									
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1378	1	12396	2	Y	87					193
							96	9									
*04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	1299	1	11689	2	Y	81	140	1			134
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	515	1	5924	2	N	94	188	1	3	8	155
							103	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	553	1	6356	2	N	50					205
							55	9									
01	6727	X	6593	-0-	-134	-0-	652	1	5865	2	N	69	174	1			100
							76	9									
02	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	602	1	5414	2	N	55					155
							61	9									
03	6727	X	6485	-0-	-242	-0-	644	1	5797	2	N	40					195
							44	9									
04	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	609	1	5481	2	N	94	173	1			116
							103	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5364	-0-	-1566	-0-	428	1	4922	2	N	13	10	8			38
							14	9									
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	455	1	5230	2	N	-0-					38
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	455	1	5238	2	N	-0-					38
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	416	1	4786	2	N	2					40
							2	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	450	1	5173	2	N	-0-					40
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	436	1	5017	2	N	3					43
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10202	-0-	-688	-0-	815	1	9368	2	Y	17					104
							19	9									
12	10819	X	10029	-0-	-790	-0-	795	1	9142	2	Y	84	141	1			47
							92	9									
01	10819	X	9794	-0-	-1025	-0-	781	1	8987	2	Y	24					71
							26	9									
02	10121	X	8842	-0-	-1279	-0-	705	1	8113	2	Y	22					93
							24	9									
03	10664	X	9282	-0-	-1382	-0-	734	1	8443	2	Y	95	136	1			52
							105	9									
04	10200	X	8823	-0-	-1377	-0-	704	1	8101	2	Y	16					68
							18	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9596	-0-	-244	-0-	768	1	8828	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9472	-0-	-510	-0-	758	1	8714	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	736	1	8464	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	8732	-0-	-606	-0-	699	1	8033	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	749	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9253	-0-	-347	-0-	740	1	8513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	132	1	14614	2	N	30			108
							33	9							
12	14849	X	13090	-0-	-1759	-0-	141	1	12925	2	N	22			130
							24	9							
01	16461	X	10477	-0-	-5984	-0-	154	1	10304	2	N	17			147
							19	9							
02	15399	X	9262	-0-	-6137	-0-	9253	2	9	9	N	8			155
03	16461	X	9370	-0-	-7091	-0-	53	1	9317	2	N	-0-			155
04	14790	X	8965	-0-	-5825	-0-	11	1	8954	2	N	-0-			155

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			19
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			19
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			19
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			19
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			19
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			56
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			56
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-			56
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-			56
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-			56
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					78
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					78
01	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					78
02	2175	N	1571	-0-	-604	-0-	1571	3			N	-0-					78
03	2170	N	1564	-0-	-606	-0-	1564	3			N	-0-					78
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2419	3			N	-0-					52
12	2635	N	1674	-0-	-961	-0-	1674	3			N	-0-					52
01	2697	N	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			N	-0-					52
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					52
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					52
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	619	3	15	9	N	14					89
12	992	N	529	-0-	-463	-0-	518	3	11	9	N	10					99
01	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	-0-					99
02	609	N	403	-0-	-206	-0-	403	3			N	-0-					99
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	N	10					109
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					109

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					108
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	N	2					110
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					110
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	539	3			N	-0-					110
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					110
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2	2	8			48
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	363	3	2	9	N	2	2	8			48
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			48
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8			48
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8			48
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7081	3	26	9	N	24					94
12	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6719	3	58	9	N	53					147
01	6727	X	6009	-0-	-718	-0-	5965	3	44	9	N	40					187
02	6380	X	6000	-0-	-380	-0-	5992	3	8	9	N	7					194
03	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	6423	3	40	9	N	36					230
04	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	5951	3	94	9	N	85	193	1			122

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2706	3	30	9	N	27					179
12	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2915	3	7	9	N	6					185
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3045	3	13	9	N	12					197
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2828	3	21	9	N	19	194	1			22
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2929	3	11	9	N	10					32
04	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	2572	3	14	9	N	13					45

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
12	744	N	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					188
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					188
02	754	N	634	-0-	-120	-0-	634	3			N	-0-					188
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					188
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	3	30	9	N	27	3	8			72
06	3000	N	7362	-0-	4362	4362	7359	3	3	9	N	3	3	8			72
*07	5807	X	1445	-0-	-4362	-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
11	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	1579	3			N	-0-					72
12	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	1548	3			N	-0-					72
01	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	1476	3			N	-0-					72
02	1537	X	1494	-0-	-43	-0-	1486	3	8	9	N	7					79
03	1643	X	1505	-0-	-138	-0-	1505	3			N	-0-					79
04	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	3			N	-0-					79

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-					36
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	3			N	-0-					36
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					36
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					36
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					36
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					109
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					109
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					109
02	1218	N	1163	-0-	-55	-0-	1163	3			N	-0-					109
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					109
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					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
11	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					384
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					384
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	3			N	-0-					384
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					384
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					384
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	3			N	-0-					227
12	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					227
01	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	3			N	-0-					227
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	988	3			N	-0-					227
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					227
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					78
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					78
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					78
02	1160	N	1046	-0-	-114	-0-	1046	3			N	-0-					78
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					78
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					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
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	744	N	423	-0-	-321	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	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
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					139
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					139
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					139
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					139
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					139
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					17
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					17
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					17
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					17
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					17
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	3			N	-0-					60
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					60
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					60
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					60
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					60
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	3	6	9	N	5					110
12	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1688	3	6	9	N	5					115
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					115
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					115
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					120
04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	N	5					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					72
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2829	3	20	9	N	18					90
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					97
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	N	3					100
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	3	9	9	N	8					108
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4					112

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1427	-0-	-733	-0-	1421	3	6	9	N	5					55
12	2356	N	1542	-0-	-814	-0-	1542	3			N	-0-					55
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1590	3	6	9	N	5					60
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					70
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	5					75
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					75

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2210	3	8	9	N	7					37
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					44
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					44
02	2146	N	2020	-0-	-126	-0-	2014	3	6	9	N	5					49
03	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2147	3	7	9	N	6					55
04	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	3	9	9	N	8	3	8			146
12	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2382	3	7	9	N	6	3	8			149
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	3	8	9	N	7	78	1	3	8	75
02	2204	N	2197	-0-	-7	-0-	2195	3	2	9	N	2					77
03	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					77
04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	3			N	-0-					77

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	3			N	-0-					47
12	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2506	3	3	9	N	3					50
01	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2457	3	1	9	N	1					51
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	3	10	9	N	9					60
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2454	3	8	9	N	7					67
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	3			N	-0-					67

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

*05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	3			N	-0-					37
06	3000	N	8005	-0-	5005	5005	8005	3			N	-0-					37
*07	6579	X	1574	-0-	-5005	-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
11	3000	X	1665	-0-	-1335	-0-	1665	3			N	-0-					41
12	3100	X	1635	-0-	-1465	-0-	1635	3			N	-0-					41
01	3100	X	1645	-0-	-1455	-0-	1645	3			N	-0-					41
02	1624	X	1536	-0-	-88	-0-	1535	3	1	9	N	1					42
03	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	1563	3	4	9	N	4					46
04	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	1511	3	21	9	N	19					65

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

*05	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1595	3	4	9	N	4					79
06	3000	N	7784	-0-	4784	4784	7781	3	3	9	N	3					82
07	3100	N	1534	-0-	-1566	3218	1528	3	6	9	N	5					87
*08	6645	X	3427	-0-	-3218	-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
11	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	1709	3			N	-0-					109
12	2790	X	1645	-0-	-1145	-0-	1645	3			N	-0-					109
01	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	1477	3			N	-0-					109
02	1653	X	1450	-0-	-203	-0-	1450	3			N	-0-					109
03	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1149	3	6	9	N	5					114
04	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	1437	3			N	-0-					114

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					27
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					27
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	N	6					33
02	1827	N	1697	-0-	-130	-0-	1688	3	9	9	N	8					41
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					41
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10325	-0-	-1675	-0-	10325	3			N	-0-					15
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					15
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10527	3	22	9	N	20					35
02	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10393	3	11	9	N	10					45
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9659	3	17	9	N	15					60
*04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					60

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

11	7590	X	6511	-0-	-1079	-0-	6504	3	7	9	N	6					20
12	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	6550	3	12	9	N	11					31
01	7657	X	6706	-0-	-951	-0-	6684	3	22	9	N	20					51
02	7163	X	6756	-0-	-407	-0-	6738	3	18	9	N	16					67
03	7657	X	6380	-0-	-1277	-0-	6373	3	7	9	N	6					73
04	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5766	3	7	9	N	6					79

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

11	8910	X	8456	-0-	-454	-0-	8456	3			N	-0-					12
12	8835	X	7979	-0-	-856	-0-	7979	3			N	-0-					12
01	8835	X	8338	-0-	-497	-0-	8325	3	13	9	N	12					24
02	8265	X	5893	-0-	-2372	-0-	5893	3			N	-0-					24
03	8835	X	8016	-0-	-819	-0-	8016	3			N	-0-					24
*04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					24

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	3			N	-0-					58
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					60
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			N	-0-					60
02	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	3			N	-0-					60
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					60
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	3			N	-0-					60

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					40
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					42
01	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2039	3	1	9	N	1					43
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	N	7					50
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2067	3	4	9	N	4					54
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					54

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					52
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-	7472	3	21	9	N	19					71
01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	7133	3	25	9	N	23					94
02	7540	X	6615	-0-	-925	-0-	6573	3	42	9	N	38	2	8			130
03	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6817	3	10	9	N	9	2	8			137
04	7260	X	6655	-0-	-605	-0-	6641	3	14	9	N	13					150

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

11	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	3			N	-0-					30
12	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	3			N	-0-					30
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					30
02	2900	N	2962	-0-	62	62	2962	3			N	-0-					30
03	3100	N	3115	-0-	15	77	3115	3			N	-0-					30
04	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

11	11670	X	10184	-0-	-1486	-0-	10173	3	11	9	N	10					30
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10265	3	24	9	N	22					52
01	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	10735	3	20	9	N	18					70
02	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	3	19	9	N	17					87
03	10509	X	9785	-0-	-724	-0-	9771	3	14	9	N	13					100
04	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9717	3	6	9	N	5					105

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

11	15870	X	15126	-0-	-744	-0-	14990	3	136	9	N	124	195	1	4	8	184
12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14604	3	74	9	N	67	5	8			246
01	16275	X	14202	-0-	-2073	-0-	14053	3	149	9	N	135	198	1	6	8	177
02	14645	X	13738	-0-	-907	-0-	13598	3	140	9	N	127	193	1	1	8	110
03	15624	X	15261	-0-	-363	-0-	15132	3	129	9	N	117	1	8			226
04	15120	X	13710	-0-	-1410	-0-	13658	3	52	9	N	47					273

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

11	18600	X	14727	-0-	-3873	-0-	14602	3	125	9	N	114					189
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13313	3	57	9	N	52					241
01	17081	X	12998	-0-	-4083	-0-	12862	3	136	9	N	124	194	1			171
02	15979	X	14288	-0-	-1691	-0-	14172	3	116	9	N	105	193	1	2	8	81
03	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16976	3	121	9	N	110	2	8			189
*04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15018	3	78	9	N	71					260

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12670	3	40	9	N	36	3	8			151
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12438	3	83	9	N	75	187	1	4	8	35
01	12710	X	10739	-0-	-1971	-0-	10681	3	58	9	N	53	3	8			85
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	1	8			135
*03	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13529	3	84	9	N	76	181	1			30
04	12300	X	10547	-0-	-1753	-0-	10547	3			N	-0-					30

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

11	7980	X	6659	-0-	-1321	-0-	6647	3	12	9	N	11					86
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6688	3	18	9	N	16					102
01	7688	X	6412	-0-	-1276	-0-	6391	3	21	9	N	19					121
02	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	5937	3	18	9	N	16					137
03	7285	X	6125	-0-	-1160	-0-	6110	3	15	9	N	14					151
04	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	5955	3	21	9	N	19					170

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

11	17790	X	15764	-0-	-2026	-0-	15547	3	217	9	N	197	193	1	4	8	132
12	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14965	3	268	9	N	244	196	1	3	8	177
01	17825	X	13554	-0-	-4271	-0-	13403	3	151	9	N	137	195	1	2	8	117
02	16008	X	13028	-0-	-2980	-0-	12861	3	167	9	N	152	195	1	1	8	73
03	17112	X	14595	-0-	-2517	-0-	14465	3	130	9	N	118	1	8			190
04	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	13379	3	121	9	N	110	195	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
11	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15735	3	94	9	N	85	199	1	24	8	50
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14500	3	106	9	N	96	26	8			120
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17319	3	102	9	N	93	24	8			189
02	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17107	3	21	9	N	19	8	8			200
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14415	3	31	9	N	28	7	8			221
*04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14079	3	62	9	N	56	195	1	2	8	80

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

11	14160	X	13065	-0-	-1095	-0-	12656	3	409	9	N	372	193	1			266
12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12993	3	416	9	N	378	389	1			255
01	14260	X	12996	-0-	-1264	-0-	12602	3	394	9	N	358	395	1			218
02	13166	X	11929	-0-	-1237	-0-	11606	3	323	9	N	294	379	1			133
03	13795	X	12453	-0-	-1342	-0-	12110	3	343	9	N	312	179	1			266
04	13080	X	11562	-0-	-1518	-0-	11204	3	358	9	N	325	374	1			217

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

11	16650	X	13017	-0-	-3633	-0-	12553	3	464	9	N	422	578	1	8	8	83
12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12575	3	490	9	N	445	379	1	7	8	142
01	16058	X	12667	-0-	-3391	-0-	12171	3	496	9	N	451	372	1	6	8	215
02	14732	X	11536	-0-	-3196	-0-	11159	3	377	9	N	343	388	1	3	8	167
03	14601	X	12380	-0-	-2221	-0-	11910	3	470	9	N	427	380	1	2	8	212
04	13020	X	12149	-0-	-871	-0-	11732	3	417	9	N	379	378	1	6	8	207

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

11	15090	X	11947	-0-	-3143	-0-	11899	3	48	9	N	44	8	8			91
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7879	3	25	9	N	23	10	8			104
01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16043	3	46	9	N	42	9	8			137
02	14790	X	14742	-0-	-48	-0-	14622	3	120	9	N	109	4	8			242
03	15190	X	14750	-0-	-440	-0-	14729	3	21	9	N	19	194	1	4	8	63
04	15300	X	14637	-0-	-663	-0-	14616	3	21	9	N	19					82

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

11	11430	X	8619	-0-	-2811	-0-	8568	3	51	9	N	46					125
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9378	3	20	9	N	18					143
01	9207	X	7222	-0-	-1985	-0-	7202	3	20	9	N	18					161
02	8613	X	7399	-0-	-1214	-0-	7368	3	31	9	N	28	2	8			187
03	9393	X	6853	-0-	-2540	-0-	6835	3	18	9	N	16	191	1	2	8	10
04	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6668	3	15	9	N	14					24

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

11	16290	X	13318	-0-	-2972	-0-	13261	3	57	9	N	52	6	8			130
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14123	3	101	9	N	92	8	8			214
01	16833	X	14300	-0-	-2533	-0-	14249	3	51	9	N	46	196	1	7	8	57
02	15283	X	13135	-0-	-2148	-0-	13084	3	51	9	N	46	2	8			101
03	15562	X	13278	-0-	-2284	-0-	13258	3	20	9	N	18	2	8			117
04	13830	X	12728	-0-	-1102	-0-	12703	3	25	9	N	23					140

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

11	31800	X	26348	-0-	-5452	-0-	25160	3	1188	9	N	1080	981	1	23	8	293
12	31775	X	26128	-0-	-5647	-0-	24961	3	1167	9	N	1061	983	1	26	8	345
01	29388	X	25065	-0-	-4323	-0-	24007	3	1058	9	N	962	971	1	20	8	316
02	27492	X	22743	-0-	-4749	-0-	21853	3	890	9	N	809	775	1	2	8	348
03	29388	X	23475	-0-	-5913	-0-	22500	3	975	9	N	886	910	1	2	8	322
04	26340	X	21679	-0-	-4661	-0-	20868	3	811	9	N	737	731	1	10	8	318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	844	-0-	-458	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	837	N	308	-0-	-529	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	236	11	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	244	8	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					27
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	25 31	1 9	399	2	Y	28	68	1			37
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29 35	1 9	401	2	Y	32					69
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					69
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	25 7	1 9	372	2	Y	6					75
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	28 12	1 9	389	2	Y	11					86
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	411	2	2	9	N	2			50
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-			50
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			51
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-			51
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			51
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2			53

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	Y	-0-			-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-			-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			53
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			53
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			53
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			53
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			53
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2			55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	351	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-			-0-
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	486	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	445	1	2160	2	N	-0-			-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	100	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	111	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	Y	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	96	1	923	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	83	1	866	2	Y	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	90	1	915	2	N	-0-			-0-
01	775	N	604	-0-	-171	-0-	51	1	553	2	N	-0-			-0-
02	754	N	356	-0-	-398	-0-	31	1	325	2	N	-0-			-0-
03	992	N	480	-0-	-512	-0-	42	1	438	2	N	-0-			-0-
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	33	1	402	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	259	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	243	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	203	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	219	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	201	1	916	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

11	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	137	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	134	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	143	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	125	1	1314	2	N	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	2	N	86					118
							95	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1505	2	N	33					151
							36	9									
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					151
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	1513	2	51	9	N	46	183	1			14
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1439	2	9	9	N	8					22
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					48

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1287	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1418	2	Y	32	32	1			25
							35	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	1357	2	Y	18	17	1			26
							20	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1232	2	Y	43	34	1			35
							47	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	38	36	1			34
							42	9									

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
11	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					145
12	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	219	1	3777	2	N	-0-					145
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	166	1	4638	2	N	-0-					145
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	183	1	4238	2	N	-0-					145
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	200	1	4165	2	N	-0-					145
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	178	1	3910	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3041	-0-	41	41	255	1	2776	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	3100	N	3088	-0-	-12	29	262	1	2814	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	3100	N	3478	-0-	378	407	276	1	3196	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	2900	N	3082	-0-	182	589	273	1	2797	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
03	3100	N	3345	-0-	245	834	314	1	3021	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
*04	3847	X	3013	-0-	-834	-0-	264	1	2738	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

11	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

11	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	627	1	4039	2	N	-0-					150
12	T. A.		5793	-0-	5793	5793	719	1	5074	2	N	-0-					150
01	T. A.		4981	-0-	4981	10774	651	1	4330	2	N	-0-					150
02	T. A.		4670	-0-	4670	15444	652	1	4012	2	N	5					155
							6	9									
03	T. A.		5006	-0-	5006	20450	748	1	4247	2	N	10					165
							11	9									
04	T. A.		4673	-0-	4673	25123	676	1	3980	2	N	15					180
							17	9									

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	986	N	976	-0-	-10	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	493	N	363	-0-	-130	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

11	780	N	372	-0-	-408	-0-	85	1	287	2	N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	143	1	570	2	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-
02	348	N	90	-0-	-258	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

11	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	140	1	2242	2	Y	38	82	1			48
							42	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	185	1	2554	2	Y	43					91
							47	9									
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2540	2	Y	-0-					91
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2329	2	Y	8					99
							9	9									
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	166	1	2347	2	Y	16					115
							18	9									
04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	136	1	1490	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1543	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1488	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	159	1	1531	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	142	1	1473	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			73

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	N	-0-					79
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	151	1	1425	2	N	-0-					79
01	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			N	-0-					79
02	1508	N	1186	-0-	-322	-0-	1186	2			N	-0-					79
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					79
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2825	-0-	-162	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			N	-0-					26
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2867	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
03	465	N	216	-0-	-249	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	19	1	217	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	19	1	178	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	14	1	143	2	Y	4	4	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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	135	2	19	9	N	17					28
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					28
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					28
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	733	1	10249	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9389	-0-	6289	6289	704	1	8685	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5693	-0-	2593	8882	397	1	5296	2	N	-0-					-0-
02	13947	X	5065	-0-	-8882	-0-	360	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	395	1	4577	2	N	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	350	1	4485	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					16
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					16
01	9548	X	9532	-0-	-16	-0-	9532	2			N	-0-					16
02	8932	X	8710	-0-	-222	-0-	8710	2			N	-0-					16
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8623	2	15	9	N	14					30
04	9240	X	8145	-0-	-1095	-0-	8145	2			N	-0-					30

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	810	1	4326	2	N	13					183
							14	9									
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	931	1	3906	2	N	-0-					183
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	816	1	4967	2	N	-0-					183
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	888	1	4453	2	N	12					195
							13	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	937	1	4280	2	N	-0-					195
*04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	874	1	4362	2	N	15					210
							17	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2752	-0-	-8	-0-	718	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	848	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3201	-0-	101	101	835	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2176	-0-	-492	-0-	819	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2329	-0-	-461	-0-	862	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	822	1	1345	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	12	42	1			19
							13	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	15					34
							17	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	2	Y	3					37
							3	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	Y	5					42
							6	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2619	-0-	-1341	-0-	262	1	2357	2	N	-0-					23
12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	436	1	2956	2	N	-0-					23
01	3813	X	1270	-0-	-2543	-0-	105	1	1119	2	N	42					65
							46	9									
02	3567	X	17	-0-	-3550	-0-	17	1			N	-0-					65
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	513	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	530	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	533	1	5296	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	499	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	533	1	5245	2	N	-0-					-0-
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	516	1	5108	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1721	-0-	-979	-0-	755	1	966	2	N	-0-					68
12	2790	N	1315	-0-	-1475	-0-	785	1	530	2	N	-0-					68
01	2356	N	1300	-0-	-1056	-0-	722	1	578	2	N	-0-					68
02	1653	N	916	-0-	-737	-0-	764	1	152	2	N	-0-					68
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	788	1	263	2	N	-0-					68
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	743	1	370	2	N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	109	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	110	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	115	1	935	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	3045	-0-	-964	-0-	676	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	585	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	514	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	461	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	468	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	432	1	2120	2	N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	2913	2			N	-0-					28
12	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					28
01	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					28
02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	2767	2			N	-0-					28
03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					28
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

11	5820	X	5616	-0-	-204	-0-	626 6	1 9	4984	2	N	5					105
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	723 18	1 9	5055	2	N	16					121
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	652 20	1 9	5107	2	N	18					139
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	676 29	1 9	4717	2	N	26					165
03	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	724 44	1 9	4824	2	N	40					205
04	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	699 19	1 9	4574	2	N	17	182	1			40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					63
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					63
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					63
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	710	2			N	-0-					63
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					63
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	507 18	1 9	2343	2	Y	16	16	1			12
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	585 18	1 9	2535	2	Y	16	16	1			12
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	347 10	1 9	2623	2	Y	9	8	1			13
02	2755	X	2746	-0-	-9	-0-	242 24	1 9	2480	2	Y	22	17	1			18
03	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	271 20	1 9	2612	2	Y	18	18	1			18
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	245 22	1 9	2540	2	Y	20	19	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	862	1	4162	2	N	-0-					23
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	982	1	4238	2	N	-0-					23
01	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	969	1	3868	2	N	-0-					23
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	1042	1	3820	2	N	-0-					23
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1076	1	4253	2	N	-0-					23
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1024	1	4063	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
11	1320	N	494	-0-	-826	-0-	49	1	445	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	551	-0-	-751	-0-	49	1	502	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	93	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	112	1	1357	2	N	-0-					-0-

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
11	9420	X	7465	-0-	-1955	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	689	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	322	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	305	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	598	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3395	-0-	-805	-0-	486	1	2909	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
11	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	163	1	2606	2	N	-0-					30
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	196	1	2708	2	N	-0-					30
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	169	1	2715	2	N	-0-					30
02	3045	X	2757	-0-	-288	-0-	172	1	2585	2	N	-0-					30
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2810	2	N	3					33
							3	9									
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3					36
							3	9									

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
11	2370	X	1827	-0-	-543	-0-	470	1	1357	2	N	-0-					22
12	2449	X	1931	-0-	-518	-0-	533	1	1398	2	N	-0-					22
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	777	1	3299	2	N	-0-					22
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1281	1	2408	2	N	-0-					22
03	2449	X	226	-0-	-2223	-0-	179	1	47	2	N	-0-					22
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	1			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	823	1	1636	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	966	1	1903	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2300	-0-	-955	-0-	658	1	1642	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-			-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4519	-0-	-2081	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	558	1	7965	2	N	-0-			-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	490	1	6147	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	639	-0-	-4724	-0-	80	1	559	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	1780	-0-	-4250	-0-	1780	2			N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	475	1	5037	2	N	-0-			-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	423	1	4636	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5334	-0-	-401	-0-	505	1	4829	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	4819	-0-	-546	-0-	684	1	4135	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5227	-0-	-508	-0-	542	1	4685	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	739	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1140	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1002	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1077	1	1613	2	N	-0-			-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	850	1	1922	2	N	-0-			-0-
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4061	-0-	-1069	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	1391	-0-	-3507	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	449	-0-	-4449	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					N	-0-			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
04	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	2835	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 #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	515	1	153	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	N	267	-0-	-880	-0-	74	1	193	2	N	-0-			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	645	1	2038	2	Y	-0-			37
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	682	1	1821	2	Y	-0-			37
01	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	393	1	1668	2	Y	-0-			37
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-			37
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			37
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	Y	-0-			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	Y	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	71	1	724	2	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	2	Y	-0-			-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10086	-0-	-206	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
02	10324	X	8667	-0-	-1657	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
03	11036	X	8992	-0-	-2044	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	9044	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	406	1	4308	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	401	1	4393	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	436	1	4175	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4522	-0-	-321	-0-	642	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	490	1	4240	2	N	-0-			-0-
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	728	1	4123	2	N	-0-			-0-

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
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			5
12	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4480	2			N	-0-			5
01	4557	X	1832	-0-	-2725	-0-	1832	2			N	-0-			5
02	4263	X	207	-0-	-4056	-0-	207	2			N	-0-			5
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			5
04	4350	X	85	-0-	-4265	-0-	85	2			N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1096	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	1133	1	5255	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6420	-0-	-400	-0-	1139	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	6296	-0-	-84	-0-	1065	1	5231	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	1139	1	5621	2	N	-0-					-0-
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1102	1	5135	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
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	161	1	2574	2	N	-0-					13
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-	3	5			10
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	158	1	2538	2	N	1					11
							1	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	159	1	2392	2	N	-0-					11
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	2	N	6					17
							7	9									
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-					17

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
11	12690	X	8069	-0-	-4621	-0-	579	1	7429	2	N	55	46	1			113
							61	9									
12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	666	1	8548	2	N	-0-					113
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	618	1	8202	2	N	-0-					113
02	7801	X	7742	-0-	-59	-0-	422	1	7317	2	N	3					116
							3	9									
03	8742	X	8427	-0-	-315	-0-	421	1	7982	2	N	22					138
							24	9									
04	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	731	1	7689	2	N	21					159
							23	9									

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
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	4465	1	2995	2	N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	5173	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1851	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	2402	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	2242	1	5156	2	N	-0-					-0-
*04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	2215	1	4895	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
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	941	1	2309	2	N	27			65
							30	9							
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1083	1	2347	2	N	-0-			65
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1004	1	2273	2	N	65			130
							72	9							
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	977	1	2370	2	N	-0-			130
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1121	1	2350	2	N	25			155
							28	9							
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1050	1	2314	2	N	5			160
							6	9							

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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			58
12	14B2 EXT		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-			58
01	14B2 EXT		924	-0-	924	1954	924	2			N	-0-			58
02	14B2 EXT		949	-0-	949	2903	949	2			N	-0-			58
03	3740	X	837	-0-	-2903	-0-	837	2			N	-0-			58
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6242	-0-	-1228	-0-	252	1	5990	2	N	-0-			-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	250	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	277	1	7079	2	N	-0-			-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	279	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	290	1	6750	2	N	-0-			-0-
*04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	192	1	6459	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	597	1	3387	2	N	-0-			10
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	788	1	4022	2	N	-0-			10
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	731	1	3993	2	N	-0-			10
02	4321	X	3840	-0-	-481	-0-	732	1	3108	2	N	-0-			10
03	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	873	1	3413	2	N	-0-			10
*04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	773	1	4074	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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
11	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	579	1	4199	2	N	5			35
							6	9							
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	710	1	4296	2	N	2			37
							2	9							
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	652	1	4398	2	N	2			39
							2	9							
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	676	1	4159	2	N	19			58
							21	9							
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	721	1	4386	2	N	-0-			58
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	694	1	4109	2	N	-0-			58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-			53
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-			53
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-			53
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	N	-0-			53
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-			53
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	N	-0-			53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	458	1	5241	2	N	-0-			140
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	533	1	5509	2	N	-0-			140
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	525	1	5318	2	N	49			189
							54	9							
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	510	1	4718	2	N	-0-			189
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	592	1	5047	2	N	-0-			189
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	552	1	4828	2	N	-0-			189

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	219	1	1838	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	209	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	853	-0-	-1148	-0-	88	1	765	2	N	-0-			-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	-0-			-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	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
11	6900	X	6299	-0-	-601	-0-	418	1	5881	2	Y	-0-					10
12	6975	X	6765	-0-	-210	-0-	465	1	6300	2	Y	-0-					10
01	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	422	1	6170	2	Y	28					38
							31	9									
02	6525	X	6066	-0-	-459	-0-	414	1	5646	2	Y	5					43
							6	9									
03	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	494	1	6245	2	Y	2					45
							2	9									
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	451	1	6194	2	Y	-0-					45

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	802	1	7917	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7037	-0-	-620	-0-	754	1	6283	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	706	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6341	-0-	-1518	-0-	647	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	723	1	7013	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	108	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	123	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	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
11	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			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
11	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	982	1	3423	2	N	88	21	1			156
							97	9									
12	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	1070	1	3799	2	N	-0-	119	1			37
01	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	658	1	2769	2	N	1					38
							1	9									
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					38
03	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	1			N	-0-					38
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					38

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
11	7590	X	6808	-0-	-782	-0-	724	1	5932	2	N	138	169	1			102
							152	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	813	1	5733	2	N	106					208
							117	9									
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	785	1	5589	2	N	97	189	1			116
							107	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	759	1	5132	2	N	121					237
							133	9									
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	845	1	5435	2	N	112	187	1			162
							123	9									
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	676	1	5206	2	N	70					232
							77	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	7767	-0-	-3093	-0-	592	1	7169	2	N	5					149
							6	9									
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	710	1	8331	2	N	1	98	1			52
							1	9									
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	745	1	7862	2	N	48					100
							53	9									
02	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	1174	1	8650	2	N	-0-					100
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	804	1	9654	2	N	86					186
							95	9									
*04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	706	1	9164	2	N	61					247
							67	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

11	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	1039	1	4107	2	N	-0-					-0-
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1785	1	3924	2	N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1164	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	622	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	622	1	4756	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	555	1	3915	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	422	1	1986	2	N	-0-					25
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	495	1	1860	2	N	-0-					25
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	205	1	2182	2	N	111					136
							122	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					136
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1998	2	21	9	N	19					155
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
*04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	813	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	840	1	4146	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3831	-0-	-200	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4775	-0-	-625	-0-	18	1	4678	2	N	72					170
							79	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	18	1	4898	2	N	-0-					170
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4754	2	N	75					245
							83	9									
02	4524	X	4374	-0-	-150	-0-	4374	2			N	-0-	195	1			50
03	4836	X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-					50
04	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	18	1	4104	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4090	-0-	-1190	-0-	789	1	3301	2	N	-0-					38
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	989	1	3879	2	N	-0-					38
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1068	1	5062	2	N	-0-					38
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1147	1	5090	2	N	-0-					38
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1142	1	5069	2	N	-0-					38
*04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1049	1	4503	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

11	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	485 15	1 9	3972	2	N	14					85
12	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	518 6	1 9	4096	2	N	5					90
01	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	514 15	1 9	3796	2	N	14					104
02	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	489 8	1 9	3538	2	N	7					111
03	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	517 7	1 9	4010	2	N	6					117
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	434 7	1 9	3872	2	N	6					123

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

11	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	2083	1	11088	2	N	-0-					9
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1743	1	6635	2	N	-0-					9
01	4247	X	2085	-0-	-2162	-0-	830	1	1255	2	N	-0-					9
02	3973	X	963	-0-	-3010	-0-	770	1	193	2	N	-0-					9
03	4247	X	319	-0-	-3928	-0-	319	1			N	-0-					9
04	4110	X	658	-0-	-3452	-0-	658	1			N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	944	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1042	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

11	510	N	123	-0-	-387	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-
12	341	N	133	-0-	-208	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450																	
11	3480	X	1248	-0-	-2232	-0-	40	1	1208	2	Y	-0-					41
12	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	40	1	998	2	Y	-0-					41
01	1767	X	764	-0-	-1003	-0-	26	1	738	2	Y	-0-					41
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					41
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					41
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					41
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752																	
11	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	716	1	9187	2	N	105	57	1			56
							116	9									
12	10819	X	10371	-0-	-448	-0-	749	1	9622	2	N	-0-					56
01	10819	X	10380	-0-	-439	-0-	723	1	9594	2	N	57					113
							63	9									
02	10034	X	9687	-0-	-347	-0-	527	1	9156	2	N	4					117
							4	9									
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	481	1	9121	2	N	13					130
							14	9									
04	10050	X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22					152
							24	9									
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925																	
11	2580	X	1008	-0-	-1572	-0-	87	1	921	2	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	281	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	902	1	5662	2	N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	972	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	867	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	621	1	1809	2	N	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777																	
11	5190	X	3223	-0-	-1967	-0-	1792	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	1853	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	530	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	1298	-0-	-1863	-0-	378	1	920	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2110	-0-	-1269	-0-	542	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1657	-0-	-1553	-0-	407	1	1250	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
11	2340	N	1849	-0-	-491	-0-	191	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	220	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	312	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	246	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3255	-0-	155	155	344	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	251	1	2112	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1068	-0-	-817	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

11	5280	X	4933	-0-	-347	-0-	4933	2			N	-0-					68
12	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	5087	2			N	-0-					68
01	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4917	2	13	9	N	12					80
02	4814	X	4744	-0-	-70	-0-	4722	2	22	9	N	20					100
03	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4891	2	17	9	N	15					115
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5144	2	6	9	N	5					120

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	568	1	1847	2	N	-0-					29
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	669	1	1835	2	N	-0-					29
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	626	1	1833	2	N	-0-					29
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	690	1	1538	2	N	46					75
							51	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	725	1	1663	2	N	35					110
							39	9									
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	694	1	1524	2	N	-0-					110

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	N	-0-					170
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	161	1	2625	2	N	-0-					170
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	148	1	2608	2	N	52					222
							57	9									
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	4	196	1			30
							4	9									
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	169	1	2628	2	N	-0-					30
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	155	1	2559	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

11	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	327	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	657	-0-	-893	-0-	188	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	110	-0-	-1347	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	782	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	894	1	1869	2	N	-0-					-0-
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	865	1	1908	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
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	678	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	763	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	718	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1639	-0-	-304	-0-	775	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	829	1	1048	2	N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980	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
11	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	602	1	4041	2	N	-0-					186
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	724	1	4147	2	N	-0-					186
01	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	651	1	3987	2	N	7					193
							8	9									
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	659	1	3664	2	N	1	184	1			10
							1	9									
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	723	1	4070	2	N	-0-					10
04	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	700	1	3567	2	N	-0-					10

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
11	4830	X	4181	-0-	-649	-0-	790	1	3391	2	N	-0-					13
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	972	1	3584	2	N	-0-					13
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	928	1	3429	2	N	-0-					13
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	970	1	3070	2	N	-0-					13
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	990	1	3361	2	N	-0-					13
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	960	1	3299	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3349	-0-	-1661	-0-	222	1	3127	2	Y	-0-					10
12	4805	X	3747	-0-	-1058	-0-	257	1	3490	2	Y	-0-					10
01	4805	X	2669	-0-	-2136	-0-	169	1	2469	2	Y	28					38
							31	9									
02	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	235	1	3208	2	Y	5					43
							6	9									
03	4185	X	3204	-0-	-981	-0-	235	1	2967	2	Y	2					45
							2	9									
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	196	1	2692	2	Y	-0-					45

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	365	1	2192	2	Y	-0-					33
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	Y	-0-					33
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	365	1	2272	2	Y	-0-					33
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	381	1	2136	2	Y	-0-					33
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	405	1	2224	2	Y	-0-					33
04	2460	N	2315	-0-	-145	-0-	379	1	1922	2	Y	13					46
							14	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

11	12030	X	10205	-0-	-1825	-0-	1245	1	8960	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10422	-0-	-1296	-0-	1301	1	9121	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	9804	-0-	-1914	-0-	1286	1	8518	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	9142	-0-	-1327	-0-	1194	1	7948	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9589	-0-	-1354	-0-	1267	1	8322	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9329	-0-	-871	-0-	1249	1	8080	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

11	8370	X	5229	-0-	-3141	-0-	1465	1	3764	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	1294	-0-	-6735	-0-	670	1	624	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5984	-0-	-1324	-0-	1129	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5949	-0-	-1646	-0-	1157	1	4792	2	N	-0-					-0-
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1134	1	4385	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	503	1	941	2	N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	517	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	369	1	1570	2	N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	583	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	387	-0-	-628	-0-	387	1			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	564	-0-	-1086	-0-	564	1			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
11	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	294	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	379	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	388	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3547	-0-	-397	-0-	362	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	338	1	3981	2	N	-0-					-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	170	1	1852	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1918	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	152	1	1463	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	131	1	1364	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	30	1	1200	2	Y	22	15	1			24
							24	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	38	1	1425	2	Y	22	29	1			17
							24	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	357	1	1541	2	Y	24	30	1			11
							26	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	2	Y	50	31	1			30
							55	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	316	1	1264	2	Y	32	31	1			31
							35	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
							53	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	599	1	6376	2	Y	-0-					79
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	675	1	5938	2	Y	-0-					79
01	5332	X	3438	-0-	-1894	-0-	428	1	3010	2	Y	-0-					79
02	4988	X	1050	-0-	-3938	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					79
03	5332	X	1149	-0-	-4183	-0-	486	1	663	2	Y	-0-					79
04	5160	X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					79

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
11	7920	X	4253	-0-	-3667	-0-	195	1	4058	2	N	-0-					174
12	6789	X	5061	-0-	-1728	-0-	277	1	4784	2	N	-0-					174
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	300	1	8371	2	N	-0-					174
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	329	1	7611	2	N	-0-					174
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	338	1	7024	2	N	-0-					174
*04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	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
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	12	-0-	-3584	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	3596	X	4	-0-	-3592	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					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
11	7260	X	6815	-0-	-445	-0-	326	1	6489	2	N	-0-					20
12	7254	X	7221	-0-	-33	-0-	408	1	6670	2	N	130					150
							143	9									
01	7254	X	6840	-0-	-414	-0-	367	1	6454	2	N	17					167
							19	9									
02	6728	X	6572	-0-	-156	-0-	412	1	6090	2	N	64	196	1			35
							70	9									
03	7223	X	7034	-0-	-189	-0-	424	1	6610	2	N	-0-					35
04	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
							59	9									

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	555	1	2333	2	N	-0-					28
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	722	1	2482	2	N	-0-					28
01	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	443	1	1718	2	N	-0-					28
02	2784	X	531	-0-	-2253	-0-	24	1	507	2	N	-0-					28
03	2976	X	235	-0-	-2741	-0-	235	2			N	-0-					28
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	36	1	1800	2	N	9					95
							10	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					95
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					95
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					95
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					95
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	761	1	2721	2	N	10					210
							11	9									
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	816	1	3002	2	N	31	181	1			60
							34	9									
01	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	429	1	2323	2	N	10					70
							11	9									
02	3567	X	1	-0-	-3566	-0-	1	2			N	-0-					70
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	558	1	470	2	N	-0-					94
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	N	-0-					94
01	930	N	635	-0-	-295	-0-	432	1	149	2	N	49					143
							54	9									
02	870	N	740	-0-	-130	-0-	24	1	716	2	N	-0-					143
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					143
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	577	1	3561	2	N	10					75
							11	9									
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	718	1	3224	2	N	8					83
							9	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	652	1	3490	2	N	11					94
							12	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	48	1	3579	2	N	-0-					94
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					94
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

11	T. A.		1733	-0-	1733	3768	1733	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1728	-0-	1728	5496	1728	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1817	-0-	1817	7313	1817	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1629	-0-	1629	8942	45	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1566	-0-	1566	10508	179	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1301	-0-	1301	11809	1301	2			N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1896	-0-	-47	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	36	1	5526	2	N	155					220
							171	9									
12	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-	193	1			27
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5587	2	100	9	N	91					118
02	5307	X	4092	-0-	-1215	-0-	100	1	3984	2	N	7					125
							8	9									
03	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	548	1	4692	2	N	20					145
							22	9									
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	504	1	5294	2	N	25					170
							28	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	332	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	301	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	320	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	332	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	422	1	2049	2	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	357	1	1623	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	300	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	310	1	4833	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	312	1	4771	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	4716	-0-	-620	-0-	292	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	312	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	302	1	4390	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	928	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	899	1	5276	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	311	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	3377	-0-	-2452	-0-	192	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	298	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4963	-0-	-1037	-0-	278	1	4685	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	687	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	633	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7671	-0-	-513	-0-	698	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7125	-0-	-531	-0-	700	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6937	-0-	-1061	-0-	695	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					158
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					158
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					158
02	8700	X	8169	-0-	-531	-0-	8169	2			N	-0-					158
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					158
04	9120	X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					152
12	7254	X	6557	-0-	-697	-0-	6557	2			N	-0-					152
01	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	6392	2			N	-0-					152
02	6612	X	6555	-0-	-57	-0-	91	1	6464	2	N	-0-					152
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	339	1	7131	2	N	1					153
							1	9									
*04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	5					158
							6	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

11	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	121	1	3692	2	Y	47					89
							52	9									
12	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	152	1	3781	2	Y	-0-					89
01	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	143	1	4038	2	Y	42	96	1			35
							46	9									
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	115	1	3588	2	Y	24					59
							26	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	2	Y	14					73
							15	9									
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	161	1	4496	2	Y	9					82
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

11	2670	X	2142	-0-	-528	-0-	68	1	2074	2	Y	-0-					40
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2139	2	Y	-0-					40
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	Y	-0-					40
02	1334	N	380	-0-	-954	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					40
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					40
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	391	1	2471	2	Y	-0-					18
12	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	439	1	2417	2	Y	-0-					18
01	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	351	1	2232	2	Y	-0-					18
02	2900	N	3464	-0-	564	564	499	1	2959	2	Y	5					23
							6	9									
03	3100	N	3655	-0-	555	1119	564	1	3080	2	Y	10					33
							11	9									
*04	3000	N	2724	-0-	-276	843	432	1	2291	2	Y	1					34
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

11	3840	X	1708	-0-	-2132	-0-	256	1	1452	2	Y	-0-	36	1			13
12	2635	X	387	-0-	-2248	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					13
01	2635	X	477	-0-	-2158	-0-	72	1	401	2	Y	4					17
							4	9									
02	1653	N	370	-0-	-1283	-0-	60	1	309	2	Y	1					18
							1	9									
03	3100	N	4100	-0-	1000	1000	592	1	3500	2	Y	7					25
							8	9									
*04	3000	N	3974	-0-	974	1974	593	1	3377	2	Y	4					29
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7233	-0-	-162	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7295	-0-	-355	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	915	1	7348	2	Y	23	42	1			42
							25	9									
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	909	1	7926	2	Y	57	43	1			56
							63	9									
01	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	682	1	7334	2	Y	49	43	1			62
							54	9									
02	7917	X	6809	-0-	-1108	-0-	623	1	6183	2	Y	3	24	1			41
							3	9									
03	8463	X	7748	-0-	-715	-0-	768	1	6968	2	Y	11	24	1			28
							12	9									
04	8190	X	5867	-0-	-2323	-0-	706	1	5116	2	Y	41	47	1			22
							45	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	421	1	5032	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	455	1	5187	2	Y	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	616	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5129	-0-	-149	-0-	570	1	4559	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	594	1	4986	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	562	1	4779	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	423	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	312	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4461	-0-	-295	-0-	406	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3855	-0-	-1229	-0-	716	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2958	-0-	-1962	-0-	302	1	2656	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

11	1800	N	272	-0-	-1528	-0-	265	1	7	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	573	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3003	-0-	-1771	-0-	437	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	240	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3327	-0-	-1197	-0-	190	1	3137	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3363	-0-	-1473	-0-	186	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3226	-0-	-1064	-0-	181	1	3045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	515	1	6613	2	Y	51	41	1			15
							56	9									
12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	565	1	7253	2	Y	-0-					15
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	554	1	7359	2	Y	-0-					15
02	7163	X	7074	-0-	-89	-0-	385	1	6687	2	Y	2					17
							2	9									
03	7657	X	7301	-0-	-356	-0-	365	1	6936	2	Y	-0-	3	5			14
*04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	716	1	7530	2	Y	18					32
							20	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			78

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	513	1	4545	2	N	63					197
							69	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	514	1	3830	2	N	-0-					197
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	417	1	3384	2	N	-0-					197
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	463	1	3299	2	N	-0-	97	1			100
03	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	426	1	3367	2	N	-0-					100
04	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	387	1	3205	2	N	65					165
							72	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					7
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			N	-0-					7
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					7
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	1			N	-0-					7
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					7
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	432	1	6438	2	N	20					150
							22	9									
12	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	480	1	6750	2	N	18					168
							20	9									
01	7285	X	7172	-0-	-113	-0-	434	1	6703	2	N	32	190	1			10
							35	9									
02	6815	X	6750	-0-	-65	-0-	467	1	6270	2	N	12					22
							13	9									
03	7254	X	7167	-0-	-87	-0-	483	1	6664	2	N	18					40
							20	9									
04	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	450	1	6433	2	N	-0-					40

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4814	-0-	-1036	-0-	1060	1	3754	2	N	-0-					40
12	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	1420	1	4148	2	N	-0-					40
01	5301	X	5237	-0-	-64	-0-	1240	1	3971	2	N	24					64
							26	9									
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1270	1	3370	2	N	64					128
							70	9									
03	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	1375	1	3770	2	N	-0-					128
04	5400	X	4012	-0-	-1388	-0-	671	1	3297	2	N	40					168
							44	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	84	1	464	2	N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	882	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	325	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	353	1	6026	2	N	-0-					-0-
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	347	1	5838	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	356	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	228	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	649	-0-	-161	-0-	110	1	504	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	83	1	361	2	Y	31	32	1			24
							34	9									
01	775	N	387	-0-	-388	-0-	44	1	333	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					179
12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					179
01	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					179
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					179
03	9083	X	9016	-0-	-67	-0-	9015	2	1	9	N	1					180
04	8790	X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2			N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	84	1	749	2	N	-0-					69
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	199	1	1487	2	N	-0-					69
01	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	251	1	2037	2	N	-0-					69
02	2755	X	2311	-0-	-444	-0-	277	1	1979	2	N	50	99	1			20
							55	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	320	1	2524	2	N	-0-					20
*04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587	2	N	-0-					20

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

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
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	123	1	1339	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1320	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	117	1	1198	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	136	1	1310	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	120	1	1251	2	Y	7	7	1			7
							8	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
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	405	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	568	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	442	1	3820	2	N	-0-					-0-
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	652	1	3697	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 #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	400	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	410	1	4665	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4969	-0-	-859	-0-	553	1	4416	2	Y	-0-					-0-
02	5423	X	4768	-0-	-655	-0-	525	1	4203	2	Y	36	13	1			23
							40	9									
03	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	562	1	4713	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
04	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	526	1	4468	2	Y	23	26	1			12
							25	9									

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1879	-0-	-101	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	173	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	670	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	16	-0-	-1927	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	382	1	1764	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	427	1	1853	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	261	1	1971	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1823	2	Y	31	23	1			25
							34	9									
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	201	1	1933	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
04	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	27	1			26
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	640	1	2963	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	736	1	3188	2	Y	27	28	1			23
							30	9									
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	445	1	3365	2	Y	15	16	1			22
							17	9									
02	3973	X	3100	-0-	-873	-0-	273	1	2795	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
03	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	312	1	3002	2	Y	26	24	1			26
							29	9									
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	310	1	3214	2	Y	26	26	1			26
							29	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2491	-0-	-1019	-0-	233	1	2244	2	Y	13	66	1			38
							14	9									
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	279	1	2463	2	Y	-0-					38
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	45					83
							50	9									
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	273	1	2398	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	290	1	2522	2	Y	43					74
							47	9									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	254	1	2169	2	Y	38	65	1			47
							42	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9590	-0-	-640	-0-	396	1	9172	2	N	20					125
							22	9									
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	469	1	9001	2	N	18					143
							20	9									
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	434	1	9176	2	N	32					175
							35	9									
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	443	1	8373	2	N	54					229
							59	9									
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	475	1	8862	2	N	-0-					229
*04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	448	1	8897	2	N	-0-	186	1			43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	1062	-0-	-4425	-0-	93	1	969	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	500 81	1 9	3869	2	N	74					116
12	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	551 11	1 9	4224	2	N	10	97	1			29
01	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	563 28	1 9	4209	2	N	25					54
02	4814	X	4529	-0-	-285	-0-	520 51	1 9	3958	2	N	46					100
03	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	554 8	1 9	4203	2	N	7	94	1			13
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	504 6	1 9	3675	2	N	5					18

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	648	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	4604	-0-	-3828	-0-	660	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	3285	-0-	-5147	-0-	195	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	2787	-0-	-5101	-0-	165	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5100	-0-	-3332	-0-	304	1	4796	2	N	-0-					-0-
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	331	1	5700	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1616	1	10643	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11249	-0-	-500	-0-	1612	1	9637	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	7678	-0-	-4071	-0-	456	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	8568	-0-	-2423	-0-	507	1	8061	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	9524	-0-	-2225	-0-	568	1	8956	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	9073	-0-	-2297	-0-	498	1	8575	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

11	2070	X	1553	-0-	-517	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1294	-0-	-597	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	871	-0-	-637	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	2017	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 #: 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
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	159	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	178	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

11	6750	X	3675	-0-	-3075	-0-	378	1	3288	2	Y	8					95
							9	9									
12	5115	X	3648	-0-	-1467	-0-	400	1	3239	2	Y	8					103
							9	9									
01	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	390	1	3131	2	Y	12					115
							13	9									
02	4002	X	3171	-0-	-831	-0-	381	1	2775	2	Y	14					129
							15	9									
03	4278	X	3218	-0-	-1060	-0-	384	1	2834	2	Y	-0-					129
04	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14	96	1			47
							15	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	484	1	4207	2	Y	8					95
							9	9									
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	554	1	4490	2	Y	8					103
							9	9									
01	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	483	1	3878	2	Y	12					115
							13	9									
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3857	2	Y	14					129
							15	9									
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	Y	-0-					129
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15	96	1			48
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

11	3720	X	2095	-0-	-1625	-0-	314	1	1780	2	Y	1	36	1			12
							1	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	376	1	1861	2	Y	-0-					12
01	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	330	1	1825	2	Y	3					15
							3	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	331	1	1700	2	Y	1					16
							1	9									
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	314	1	1856	2	Y	7					23
							8	9									
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	286	1	1625	2	Y	4					27
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	442	1	2655	2	Y	-0-					35
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	499	1	2852	2	Y	-0-					35
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	463	1	2887	2	Y	-0-					35
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	497	1	2789	2	Y	-0-					35
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	495	1	2718	2	Y	-0-					35
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	484	1	2457	2	Y	14					49
							15	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4788	-0-	-1242	-0-	4786	2	2	9	Y	2					13
12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	5073	2			Y	-0-					13
01	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4931	2	4	9	Y	4	15	1			2
02	5075	X	4575	-0-	-500	-0-	232	1	4343	2	Y	-0-					2
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	548	1	4594	2	Y	10					12
							11	9									
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	445	1	3786	2	Y	4					16
							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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
11	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	861	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1098	-0-	-1909	-0-	770	1	328	2	N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	914	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1232	1	5003	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1289	1	4832	2	N	-0-					-0-
*04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1104	1	4144	2	N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	219	-0-	-381	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	54	-0-	-504	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	2	Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	872	1	3171	2	N	-0-					70
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	934	1	2655	2	N	-0-					70
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	931	1	3106	2	N	5					75
							6	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	939	1	4058	2	N	5					80
							6	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1111	1	3435	2	N	20					100
							22	9									
*04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1086	1	3608	2	N	-0-					100

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2186	-0-	-1804	-0-	815	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	779	1	316	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	781	1	654	2	N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	647	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	681	1	2098	2	N	-0-					-0-
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	608	1	2384	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	595	1	2119	2	N	-0-					107
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	700	1	2309	2	N	48					155
							53	9									
01	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	643	1	2282	2	N	-0-					155
02	2668	X	2639	-0-	-29	-0-	646	1	1993	2	N	-0-					155
03	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	706	1	2205	2	N	-0-					155
*04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	673	1	2159	2	N	-0-	96	1			59

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	528	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	570	1	3347	2	N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	233	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3148	-0-	-216	-0-	179	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	185	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5318	-0-	-1372	-0-	857	1	4461	2	N	-0-					70
12	6262	X	3141	-0-	-3121	-0-	866	1	2221	2	N	49					119
							54	9									
01	6262	X	3921	-0-	-2341	-0-	849	1	3072	2	N	-0-					119
02	5858	X	2712	-0-	-3146	-0-	895	1	1817	2	N	-0-					119
03	6262	X	2392	-0-	-3870	-0-	840	1	1545	2	N	6					125
							7	9									
04	5310	X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4					129
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	581	1	4343	2	Y	-0-					18
12	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	539	1	4568	2	Y	1					19
							1	9									
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	127	1	4698	2	Y	-0-					19
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	204	1	5511	2	Y	45					64
							50	9									
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7383	2	Y	3					67
							3	9									
*04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5323	2	Y	7					74
							8	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	152	1	7647	2	Y	-0-					34
12	T. A.		7945	-0-	7945	7945	7943	2	2	9	Y	2					36
01	T. A.		7748	-0-	7748	15693	7748	2			Y	-0-					36
02	T. A.		6504	-0-	6504	22197	88	1	6291	2	Y	114					150
							125	9									
03	31471	X	9274	-0-	-22197	-0-	421	1	8845	2	Y	7					157
							8	9									
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	6567	2	Y	18					175
							20	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	44	1	1733	2	Y	23	16	1			26
							25	9									
12	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	43	1	1630	2	Y	24	32	1			18
							26	9									
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	381	1	1645	2	Y	25	32	1			11
							28	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	356	1	1524	2	Y	49	31	1			29
							54	9									
03	1705	N	608	-0-	-1097	-0-	117	1	468	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
04	1890	N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	21	1			23
							24	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2629	-0-	-2141	-0-	424	1	2204	2	Y	1					30
							1	9									
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	751	1	2909	2	Y	-0-					30
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	795	1	3509	2	Y	-0-					30
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	697	1	2995	2	Y	-0-					30
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	718	1	2927	2	Y	-0-					30
04	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	711	1	2865	2	Y	-0-					30

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	405	1	2294	2	Y	1	36	1			15
							1	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	489	1	2419	2	Y	-0-					15
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	385	1	2133	2	Y	3					18
							3	9									
02	2552	N	2532	-0-	-20	-0-	413	1	2118	2	Y	1					19
							1	9									
03	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	393	1	2324	2	Y	7					26
							8	9									
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	366	1	2084	2	Y	4					30
							4	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7207	-0-	-113	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6163	-0-	-507	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6255	-0-	-645	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	300	1	3393	2	N	-0-					165
12	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	310	1	3962	2	N	5					170
							6	9									
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					170
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	1905	1	4896	2	N	-0-					170
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5985	2	6	9	N	5					175
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					175

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	337	1	833	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	599	2	N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3658	-0-	-344	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3300	-0-	-978	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1577	-0-	-2563	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	595	1	4204	2	N	13					41
							14	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	693	1	4673	2	N	-0-					41
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	618	1	5236	2	N	-0-					41
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	2	N	-0-					41
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	717	1	4268	2	N	-0-					41
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	648	1	3507	2	N	-0-					41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	513	1	1211	2	N	-0-					164
12	2573	N	1727	-0-	-846	-0-	530	1	1197	2	N	-0-					164
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	583	1	1809	2	N	-0-					164
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					164
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					164
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6759	-0-	-411	-0-	483	1	6075	2	N	183	191	1			331
							201	9									
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	522	1	6422	2	N	200	194	1			337
							220	9									
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	2	N	176	194	1			319
							194	9									
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	509	1	6156	2	N	143					462
							157	9									
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	543	1	6871	2	N	179	365	1			276
							197	9									
*04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	425	1	6317	2	N	216	183	1			309
							238	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	856	1	3355	2	N	53					63
							58	9									
12	5611	X	4276	-0-	-1335	-0-	885	1	3391	2	N	-0-					63
01	5611	X	2438	-0-	-3173	-0-	2438	2			N	-0-					63
02	4321	X	115	-0-	-4206	-0-	115	2			N	-0-					63
03	4402	X	33	-0-	-4369	-0-	33	2			N	-0-					63
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	591	1	3731	2	Y	-0-					21
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	737	1	4057	2	Y	-0-					21
01	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	610	1	3881	2	Y	-0-					21
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	645	1	3825	2	Y	5					26
							6	9									
03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	671	1	3668	2	Y	10					36
							11	9									
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1					37
							1	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

11	12330	X	6035	-0-	-6295	-0-	555	1	5460	2	Y	18	98	1			33
							20	9									
12	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	602	1	5999	2	Y	39					72
							43	9									
01	7440	X	6753	-0-	-687	-0-	596	1	6137	2	Y	18					90
							20	9									
02	6554	X	6411	-0-	-143	-0-	600	1	5682	2	Y	117	97	1			110
							129	9									
*03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	647	1	6080	2	Y	-0-					110
*04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30					70
							33	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

11	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	297	1	2917	2	Y	18	98	1			33
							20	9									
12	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	299	1	2977	2	Y	39					72
							43	9									
01	4433	X	3165	-0-	-1268	-0-	278	1	2867	2	Y	18					90
							20	9									
02	3944	X	3021	-0-	-923	-0-	276	1	2616	2	Y	117	97	1			110
							129	9									
*03	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	255	1	2396	2	Y	-0-					110
04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30					70
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	367	1	4285	2	N	-0-					10
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	425	1	4554	2	N	-0-					10
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	373	1	4489	2	N	75					85
							83	9									
02	4814	X	3809	-0-	-1005	-0-	366	1	3443	2	N	-0-					85
03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	424	1	4204	2	N	-0-					85
04	4830	X	4042	-0-	-788	-0-	374	1	3607	2	N	55					140
							61	9									

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

11	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	572	1	5054	2	N	7					185
							8	9									
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	718	1	5211	2	N	33	193	1			25
							36	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	25					50
							28	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4792	2	N	60					110
							66	9									
03	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					110
04	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	685	1	4539	2	N	25					135
							28	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	4830	X	3903	-0-	-927	-0-	3878	2	25	9	Y	23					152
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	3636	2			Y	-0-					152
01	5394	X	3838	-0-	-1556	-0-	3782	2	56	9	Y	51	180	1			23
02	5046	X	3898	-0-	-1148	-0-	197	1	3701	2	Y	-0-					23
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	448	1	3756	2	Y	114					137
							125	9									
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	480	1	4090	2	Y	47					184
							52	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	1761	1	15199	2	N	-0-					-0-
12	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1544	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9627	-0-	-2553	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	9265	-0-	-3755	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	9147	-0-	-3453	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

11	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	476	1	1559	2	N	-0-					90
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	515	1	2531	2	N	-0-					90
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	471	1	2374	2	N	10					100
							11	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	507	1	2020	2	N	15					115
							17	9									
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	561	1	2175	2	N	5					120
							6	9									
04	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	541	1	1862	2	N	-0-					120

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	486	1	8627	2	N	-0-					52
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	627	1	8261	2	N	-0-					52
01	8060	X	7769	-0-	-291	-0-	626	1	7143	2	N	-0-					52
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	821	1	6863	2	N	-0-					52
03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1033	1	7329	2	N	2					54
							2	9									
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	955	1	7001	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	402	1	6086	2	N	-0-	192	1			30
12	7409	X	7100	-0-	-309	-0-	481	1	6619	2	N	-0-					30
01	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	465	1	6556	2	N	-0-					30
02	6699	X	6641	-0-	-58	-0-	511	1	6084	2	N	42					72
							46	9									
03	7099	X	6841	-0-	-258	-0-	531	1	6310	2	N	-0-					72
04	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	484	1	6295	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2913	-0-	-1347	-0-	230	1	2683	2	N	-0-					13
12	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	290	1	3115	2	N	-0-					13
01	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	270	1	3248	2	N	45					58
							50	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	324	1	3048	2	N	-0-					58
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	321	1	3175	2	N	-0-					58
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	324	1	3131	2	N	-0-					58

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

11	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	1436	1	12389	2	N	-0-					-0-
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	1684	1	9416	2	N	-0-					-0-
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8289	-0-	-1252	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7976	-0-	-1894	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6907	-0-	-143	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7029	-0-	-395	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

11	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	616	1	3361	2	Y	13					105
							14	9									
12	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	668	1	3641	2	Y	5	95	1			15
							6	9									
01	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	670	1	3638	2	Y	34					49
							37	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	715	1	3559	2	Y	41					90
							45	9									
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	547	1	3783	2	Y	-0-					90
04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	683	1	3466	2	Y	28					118
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3272	2	Y	48					92
							53	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	140	1	3474	2	Y	-0-					92
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	125	1	3509	2	Y	42	96	1			38
							46	9									
02	3306	X	3213	-0-	-93	-0-	99	1	3088	2	Y	24					62
							26	9									
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	113	1	3295	2	Y	14					76
							15	9									
04	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	112	1	3115	2	Y	8					84
							9	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	653	1	3698	2	Y	1	36	1			13
							1	9									
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	801	1	3961	2	Y	-0-					13
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	726	1	4022	2	Y	3					16
							3	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	727	1	3731	2	Y	1					17
							1	9									
03	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	663	1	3920	2	Y	7					24
							8	9									
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	633	1	3604	2	Y	4					28
							4	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	4464	-0-	-7356	-0-	463	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11454	-0-	-2310	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
*04	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

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
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1496	1	12914	2	N	-0-					-0-
12	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1835	1	10258	2	N	-0-					-0-
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6728	-0-	-1769	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8300	-0-	-490	-0-	8300	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
11	8580	X	8276	-0-	-304	-0-	8276	2			N	-0-					51
12	9393	X	8567	-0-	-826	-0-	8567	2			N	-0-					51
01	9393	X	8524	-0-	-869	-0-	8524	2			N	-0-					51
02	8787	X	7591	-0-	-1196	-0-	7591	2			N	-0-					51
03	9145	X	8106	-0-	-1039	-0-	8106	2			N	-0-					51
04	8280	X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			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
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	693	1	2183	2	N	-0-					62
12	3100	N	3442	-0-	342	342	839	1	2603	2	N	-0-					62
01	2222	N	1880	-0-	-342	-0-	476	1	1404	2	N	-0-					62
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					62
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					62
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	781	1	3229	2	N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

11	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	479	1	5624	2	N	55			120
							61	9							
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	575	1	6123	2	N	-0-			120
01	6696	X	6590	-0-	-106	-0-	527	1	6041	2	N	20			140
							22	9							
02	6177	X	6094	-0-	-83	-0-	591	1	5486	2	N	15			155
							17	9							
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	604	1	5634	2	N	15			170
							17	9							
04	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	496	1	5898	2	N	-0-			170

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

11	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	523	1	2644	2	N	-0-			146
12	4557	X	2150	-0-	-2407	-0-	534	1	1616	2	N	-0-			146
01	4557	X	2099	-0-	-2458	-0-	474	1	1571	2	N	49			195
							54	9							
02	3422	X	2139	-0-	-1283	-0-	587	1	1552	2	N	-0-			195
03	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	614	1	2209	2	N	-0-			195
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	644	1	3235	2	N	-0-			195

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	438	1	2275	2	Y	1			9
							1	9							
12	3348	X	1014	-0-	-2334	-0-	208	1	806	2	Y	-0-			9
01	3348	X	532	-0-	-2816	-0-	98	1	434	2	Y	-0-			9
02	2929	X	1301	-0-	-1628	-0-	246	1	1055	2	Y	-0-			9
03	2976	X	1187	-0-	-1789	-0-	234	1	953	2	Y	-0-			9
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	203	1	817	2	Y	-0-			9

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	502	1	3019	2	Y	-0-					35
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	589	1	3370	2	Y	-0-					35
01	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	532	1	3316	2	Y	-0-					35
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	523	1	2936	2	Y	-0-					35
03	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	594	1	3261	2	Y	-0-					35
04	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	555	1	2816	2	Y	13					48
							14	9									

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5578	-0-	-602	-0-	524	1	5040	2	Y	13	66	1			38
							14	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	597	1	5268	2	Y	-0-					38
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	532	1	5288	2	Y	45					83
							50	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	556	1	4881	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	606	1	5270	2	Y	43					74
							47	9									
*04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	591	1	5047	2	Y	38	65	1			47
							42	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	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
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	233	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	270	1	6026	2	N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	81	1	6410	2	N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	71	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	73	1	5013	2	N	-0-					-0-
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	72	1	5024	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
11	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	133	1	5703	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	128	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5250	-0-	-733	-0-	239	1	5011	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	4395	-0-	-1260	-0-	214	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4730	-0-	-1315	-0-	235	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5049	-0-	-801	-0-	243	1	4806	2	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 #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10537	-0-	-773	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9771	-0-	-1389	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8755	-0-	-1627	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8115	-0-	-2859	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8874	-0-	-1656	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1013	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1225	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	742	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	316	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	371	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	334	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	672	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	399	1	3042	2	N	-0-					-0-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	379	1	2582	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6453	-0-	-1058	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6371	-0-	-1658	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	727	1	2855	2	N	-0-					30
12	T. A.		4479	-0-	4479	4479	811	1	3668	2	N	-0-					30
01	T. A.		4667	-0-	4667	9146	732	1	3935	2	N	-0-					30
02	T. A.		4213	-0-	4213	13359	787	1	3426	2	N	-0-					30
03	T. A.		3878	-0-	3878	17237	867	1	3011	2	N	-0-					30
04	T. A.		3796	-0-	3796	21033	557	1	3239	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

11	1560	X	777	-0-	-783	-0-	120	1	657	2	N	-0-					-0-
12	651	X	269	-0-	-382	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
01	527	X	183	-0-	-344	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
02	754	X	158	-0-	-596	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
03	806	X	171	-0-	-635	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
04	780	X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

11	7950	X	5713	-0-	-2237	-0-	1	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	1	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5766	-0-	-1767	-0-	1	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	5642	-0-	-1405	-0-	7	1	5635	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	1	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

11	8790	X	7710	-0-	-1080	-0-	7698	2	12	9	N	11					195
12	8742	X	8444	-0-	-298	-0-	8444	2			N	-0-					195
01	8742	X	8328	-0-	-414	-0-	8305	2	23	9	N	21	180	1			36
02	8033	X	7826	-0-	-207	-0-	7804	2	22	9	N	20					56
03	8587	X	8334	-0-	-253	-0-	8334	2			N	-0-					56
04	8160	X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

11	9150	X	8427	-0-	-723	-0-	8425	2	2	9	N	2					220
12	8866	X	8544	-0-	-322	-0-	8544	2			N	-0-					220
01	8866	X	8467	-0-	-399	-0-	8439	2	28	9	N	25	203	1			42
02	8294	X	7952	-0-	-342	-0-	7952	2			N	-0-					42
03	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					42
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	8061	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	698	1	5411	2	N	74					116
							81	9									
12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	687	1	5264	2	N	10	97	1			29
							11	9									
01	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	683	1	5108	2	N	25					54
							28	9									
02	5974	X	5601	-0-	-373	-0-	645	1	4905	2	N	46					100
							51	9									
03	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	691	1	5246	2	N	7	94	1			13
							8	9									
04	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	702	1	5121	2	N	5					18
							6	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		55	-0-	55	55	6	1	45	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
12	14B2 EXT		2211	-0-	2211	2266	226	1	1973	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
01	14B2 EXT		2966	-0-	2966	5232	252	1	2704	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
02	14B2 EXT		2655	-0-	2655	7887	242	1	2402	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	10673	276	1	2507	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	14B2 EXT		2465	-0-	2465	13138	297	1	2153	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3951	-0-	-1299	-0-	610	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2663	-0-	-2762	-0-	388	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2970	-0-	-2455	-0-	161	1	2809	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	2252	-0-	-1634	-0-	128	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	128	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2298	-0-	-1662	-0-	129	1	2169	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	8	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	738	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	921	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1045	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1101	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	925	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1570	-0-	-1520	-0-	766	1	804	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
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	318	1	3374	2	N	-0-			-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	330	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	347	1	3328	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3261	-0-	-306	-0-	463	1	2798	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	373	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	565	1	3202	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
11	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
01	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
02	11223	X	10749	-0-	-474	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
03	11997	X	11055	-0-	-942	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10845	-0-	-495	-0-	10845	2			N	-0-			-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1522	1	3241	2	Y	-0-			139
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1794	1	2642	2	Y	-0-			139
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	3808	1	3058	2	Y	-0-			139
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-			139
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			139
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1430	1	3047	2	Y	-0-			103
12	3255	X	1369	-0-	-1886	-0-	554	1	815	2	Y	-0-			103
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			103
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-			103
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			103
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					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
11	6090	X	5513	-0-	-577	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	4504	-0-	-2874	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	5479	-0-	-1899	-0-	311	1	5168	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	3960	-0-	-2942	-0-	241	1	3719	2	N	-0-			-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-			-0-
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	241	1	5920	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3491	-0-	-1669	-0-	459	1	3032	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3673	-0-	-791	-0-	444	1	3229	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	241	1	3447	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	3445	-0-	-64	-0-	254	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	478	1	2920	2	N	-0-			-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1798	1	12723	2	N	-0-			-0-
12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1814	1	12467	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	9201	-0-	-6361	-0-	564	1	8637	2	N	-0-			-0-
02	14558	X	7620	-0-	-6938	-0-	468	1	7152	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	12006	-0-	-3556	-0-	758	1	11248	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	862	1	12593	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 #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5686	-0-	-854	-0-	704	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5568	-0-	-1159	-0-	707	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	960	1	14699	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	422	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	632	1	9378	2	N	-0-					-0-
*04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	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
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	300	1	4618	2	N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	310	1	2410	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	55	-0-	-999	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					12
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					12
01	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	5634	2			N	-0-					12
02	5423	X	5115	-0-	-308	-0-	5115	2			N	-0-					12
03	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	5491	2			N	-0-					12
04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			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
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	800	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	750	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	302	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4208	-0-	-809	-0-	240	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	241	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4299	-0-	-1101	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7317	-0-	-1803	-0-	582	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	607	1	7161	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7072	-0-	-740	-0-	665	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6655	-0-	-421	-0-	622	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	695	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	660	1	6369	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6467	-0-	-973	-0-	514	1	5953	2	N	-0-					-0-
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	526	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	625	1	6024	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6048	-0-	-42	-0-	565	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	630	1	6145	2	N	-0-					-0-
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	622	1	6000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	262	1	2517	2	Y	13	65	1			38
							14	9									
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2625	2	Y	-0-					38
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	266	1	2645	2	Y	45					83
							50	9									
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	3100	N	3144	-0-	44	44	319	1	2778	2	Y	43					74
							47	9									
*04	2874	N	2830	-0-	-44	-0-	292	1	2496	2	Y	38	65	1			47
							42	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

11	7710	X	6604	-0-	-1106	-0-	286	1	6318	2	N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	465	1	6873	2	N	-0-					-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	412	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	455	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	499	1	7057	2	N	-0-					-0-
*04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	465	1	6676	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	179	1	4875	2	N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	541	1	5647	2	N	-0-					-0-
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5308	2	N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	461	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	498	1	5664	2	N	-0-					-0-
*04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

11	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	547	1	4780	2	N	-0-					180
12	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	648	1	4727	2	N	-0-					180
01	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	601	1	4644	2	N	82					262
							90	9									
02	5162	X	5062	-0-	-100	-0-	617	1	4444	2	N	1	181	1			82
							1	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	650	1	5216	2	N	38					120
							42	9									
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	671	1	5037	2	N	-0-					120

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	237	1	2591	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
12	3100	N	3181	-0-	81	81	270	1	2899	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
01	2881	N	2800	-0-	-81	-0-	222	1	2570	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	229	1	2203	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					77
12	6634	X	5501	-0-	-1133	-0-	5501	2			Y	-0-					77
01	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	2			Y	-0-					77
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					77
03	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	5736	2			Y	-0-					77
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					77

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

11	14B2	EXT	2919	-0-	2919	16589	1093	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3254	-0-	3254	19843	1330	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	22886	X	3043	-0-	-19843	-0-	1673	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1518	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	1989	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	1992	1	1013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	149	1	100	2	N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	197	1	131	2	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	74	1	165	2	N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	50	1	114	2	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	63	1	140	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	416	1	3536	2	N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	461	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	437	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	463	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	485	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	459	1	2848	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
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	271	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	245	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	208	1	3877	2	N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6890	-0-	-1480	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7882	-0-	-1728	-0-	663	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	629	1	6676	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	730	1	8312	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	608	1	7636	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	471	1	1637	2	N	-0-					47
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	528	1	1360	2	N	-0-					47
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	332	1	873	2	N	8					55
							9	9									
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					55
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					55

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	265	1	4608	2	N	1	80	1			14
							1	9									
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	316	1	4688	2	N	46					60
							51	9									
01	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	282	1	4424	2	N	-0-					60
02	4698	X	4654	-0-	-44	-0-	301	1	4353	2	N	-0-					60
03	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	314	1	4411	2	N	-0-					60
04	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	306	1	4372	2	N	59					119
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	10740	X	7727	-0-	-3013	-0-	547	1	7180	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8467	-0-	-2042	-0-	757	1	7710	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8323	-0-	-2186	-0-	1152	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8430	-0-	-1256	-0-	851	1	7579	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6473	-0-	-3106	-0-	115	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	4443	-0-	-3747	-0-	72	1	4371	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
11	7380	X	4673	-0-	-2707	-0-	682	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	829	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5148	-0-	-1486	-0-	713	1	4435	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	4865	-0-	-1109	-0-	491	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3691	-0-	-1610	-0-	65	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3283	-0-	-1697	-0-	53	1	3230	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	465	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	606	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	608	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	589	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	654	1	3050	2	N	-0-					-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	654	1	3206	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	660	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	627	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	444	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	517	1	5298	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	448	1	5133	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	579	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	787	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	217	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					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 #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	643	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	758	1	4514	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	740	1	3966	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3695	-0-	-1032	-0-	715	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4020	-0-	-1033	-0-	724	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	700	1	3342	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					15
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					15
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	349	1	4071	2	N	-0-					14
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	401	1	4253	2	N	-0-					14
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	349	1	3812	2	N	46					60
							51	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	376	1	3573	2	N	80					140
							88	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	N	30					170
							33	9									
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	N	-0-					170

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

11	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	335	1	5818	2	N	1	113	1			38
							1	9									
12	6603	X	6507	-0-	-96	-0-	406	1	6013	2	N	80					118
							88	9									
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	385	1	6027	2	N	-0-					118
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	62					180
							68	9									
03	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	412	1	5789	2	N	-0-					180
04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1			55
							75	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	397	1	4629	2	N	-0-					125
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	432	1	4583	2	N	-0-					125
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	403	1	4401	2	N	-0-					125
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	2	N	-0-					125
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					125
*04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	1608	2	7	9	N	6					33
12	2697	N	1989	-0-	-708	-0-	1989	2			N	-0-					33
01	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1089	2	2	9	N	2					35
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25					60
03	1984	N	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					60
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					60

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4263	2	12	9	N	11					130
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4323	2	3	9	N	3					133
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4147	2	19	9	N	17					150
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3835	2	6	9	N	5					155
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					155
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					155

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	689	1	6518	2	N	60					90
							66	9									
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	835	1	6296	2	N	-0-					90
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	755	1	5760	2	N	-0-					90
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	789	1	5091	2	N	-0-					90
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	850	1	6583	2	N	-0-					90
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	791	1	6607	2	N	-0-					90

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7407	-0-	-243	-0-	394	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	569	1	7492	2	N	-0-					-0-
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	572	1	6524	2	N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	556	1	6334	2	N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	558	1	7158	2	N	-0-					-0-
*04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	510	1	6889	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	601	1	1002	2	N	-0-					82
12	1488	N	111	-0-	-1377	-0-	111	1			N	-0-					82
01	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					82
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					82
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	2	N	-0-					20
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	241	1	574	2	N	-0-					20
01	1364	N	265	-0-	-1099	-0-	95	1	170	2	N	-0-					20
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					20
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

11	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	88	1	1201	2	Y	-0-					19
12	2666	X	1566	-0-	-1100	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					19
01	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-					19
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-					19
03	3100	N	3367	-0-	267	267	269	1	3098	2	Y	-0-					19
04	2580	N	2039	-0-	-541	-0-	190	1	1849	2	Y	-0-					19

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

11	4830	X	3941	-0-	-889	-0-	586	1	3346	2	Y	8					55
							9	9									
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	613	1	3125	2	Y	-0-					55
01	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	554	1	2641	2	Y	5					60
							6	9									
02	3973	X	3353	-0-	-620	-0-	639	1	2708	2	Y	5					65
							6	9									
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	644	1	2960	2	Y	10					75
							11	9									
04	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	580	1	2537	2	Y	-0-					75

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	322	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	540	1	5911	2	N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1187	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1332	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1109	1	4547	2	N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1255	1	3914	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	697	1	5364	2	N	-0-					80
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	720	1	5505	2	N	-0-					80
01	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	274	1	4452	2	N	-0-					80
02	4756	X	4303	-0-	-453	-0-	272	1	4031	2	N	-0-					80
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	269	1	3870	2	N	-0-					80
04	4920	X	3253	-0-	-1667	-0-	239	1	3014	2	N	-0-					80

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	875	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9310	-0-	-765	-0-	779	1	8531	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9163	-0-	-1160	-0-	866	1	8297	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	8735	-0-	-1067	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9082	-0-	-1396	-0-	942	1	8140	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9494	-0-	-646	-0-	1424	1	8070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1110	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1147	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	74	-0-	-2333	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	452	-0-	-2038	-0-	452	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
11	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	343	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	370	1	2583	2	Y	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	216	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	210	1	2603	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3205	-0-	105	105	237	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2980	-0-	-20	85	224	1	2756	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
11	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	709	1	4980	2	Y	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	735	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	426	1	5199	2	Y	-0-					-0-
02	5365	X	5252	-0-	-113	-0-	393	1	4859	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	417	1	5222	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	403	1	4962	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	436	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	506	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	366	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3623	-0-	-31	-0-	288	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	293	1	3004	2	N	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	337	1	3859	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
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	404	1	4405	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	442	1	4691	2	N	-0-					-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	546	1	6215	2	N	-0-					-0-
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	477	1	5992	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	479	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	460	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	758	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	610	1	1282	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 #: 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
11	3840	X	155	-0-	-3685	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2069	-0-	-1899	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	766	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	705	1	1987	2	Y	22	8	1			14
							24	9									
03	2883	X	1176	-0-	-1707	-0-	487	1	686	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	595	1	1251	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

11	4470	X	3653	-0-	-817	-0-	269	1	3365	2	Y	17	30	1			30
							19	9									
12	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	268	1	3224	2	Y	17	30	1			17
							19	9									
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	286	1	3084	2	Y	15	13	1			19
							17	9									
02	3886	X	3106	-0-	-780	-0-	269	1	2818	2	Y	17	13	1			23
							19	9									
03	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	306	1	3228	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	294	1	3143	2	Y	23	26	1			12
							25	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

11	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	254	1	1952	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	-0-	298	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	162	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	304	-0-	-2538	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	149	-0-	-2114	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	218	1	5937	2	N	-0-					-0-
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	597	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	655	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	632	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	621	1	7065	2	N	-0-					-0-
*04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	614	1	6811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	468	1	1991	2	N	-0-					17
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	804	1	1915	2	N	3					20
							3	9									
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	741	1	1329	2	N	-0-					20
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					20
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20
04	2010	N	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	241	1	2637	2	Y	23	22	1	2	5	18
							25	9									
12	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	218	1	2336	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	242	1	2810	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	230	1	2356	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
03	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	240	1	2315	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
04	2970	X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	1			15
							18	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

11	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	396	1	2498	2	Y	-0-					19
12	3534	X	2508	-0-	-1026	-0-	385	1	2123	2	Y	-0-					19
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	481	1	3065	2	Y	-0-					19
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	474	1	2810	2	Y	4					23
							4	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	508	1	2775	2	Y	11					34
							12	9									
04	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	444	1	2355	2	Y	1					35
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

11	6630	X	4045	-0-	-2585	-0-	285	1	3730	2	Y	27	48	1			48
							30	9									
12	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	293	1	4201	2	Y	-0-	48	1			-0-
01	4743	X	4089	-0-	-654	-0-	308	1	3781	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4116	-0-	-321	-0-	328	1	3788	2	Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	408	1	4640	2	Y	-0-					-0-
*04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	6630	X	5422	-0-	-1208	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	606	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	557	1	5840	2	N	-0-			-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	616	1	6212	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6010	-0-	-740	-0-	538	1	5472	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4823	-0-	-1357	-0-	342	1	4481	2	Y	-0-			-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	420	1	6013	2	Y	-0-			-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	437	1	5372	2	Y	-0-			-0-
02	4756	X	3749	-0-	-1007	-0-	299	1	3450	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	307	1	3489	2	Y	-0-			-0-
04	5130	X	3531	-0-	-1599	-0-	285	1	3246	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	468	1	6114	2	Y	-0-			-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	419	1	6002	2	Y	-0-			-0-
01	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	500	1	6151	2	Y	-0-			-0-
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	537	1	6199	2	Y	-0-			-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	530	1	6025	2	Y	-0-			-0-
04	6570	X	6313	-0-	-257	-0-	509	1	5804	2	Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	417	1	4421	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3801	-0-	-1624	-0-	318	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	1951	-0-	-3474	-0-	1312	1	639	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-			-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6134	-0-	-616	-0-	893	1	5241	2	N	-0-			18
12	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	1059	1	4846	2	N	-0-			18
01	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	1043	1	4813	2	N	-0-			18
02	5800	X	5444	-0-	-356	-0-	1039	1	4405	2	N	-0-			18
03	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	1139	1	5010	2	N	-0-			18
04	6000	X	5820	-0-	-180	-0-	1073	1	4747	2	N	-0-			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	1032	1	1325	2	N	33			46
							36	9							
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1173	1	2031	2	N	5			51
							6	9							
01	3038	X	1555	-0-	-1483	-0-	690	1	865	2	N	-0-			51
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-			51
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			51
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

11	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	293	1	3918	2	Y	18					110
							20	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	335	1	3792	2	Y	-0-					110
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	221	1	3805	2	Y	-0-					110
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	146	1	4321	2	Y	10					120
							11	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4510	2	Y	45	97	1			68
							50	9									
*04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	281	1	4059	2	Y	-0-					68

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2353	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	47	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	6408	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	6437	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	1618	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3782	-0-	-1264	-0-	1348	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4959	-0-	-435	-0-	1503	1	3456	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	5998	-0-	-2882	-0-	411	1	5587	2	Y	-0-					20
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	480	1	6217	2	Y	-0-					20
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	432	1	6618	2	Y	-0-					20
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	466	1	5667	2	Y	-0-					20
03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	439	1	5047	2	Y	-0-					20
04	5520	X	3608	-0-	-1912	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	363	1	4933	2	Y	-0-					19
12	6634	X	5110	-0-	-1524	-0-	367	1	4743	2	Y	-0-					19
01	6758	X	4530	-0-	-2228	-0-	277	1	4253	2	Y	-0-					19
02	6264	X	3932	-0-	-2332	-0-	299	1	3633	2	Y	-0-					19
03	6696	X	4015	-0-	-2681	-0-	321	1	3694	2	Y	-0-					19
04	5310	X	4339	-0-	-971	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-					19

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6515	-0-	-295	-0-	508	1	5967	2	N	36					250
							40	9									
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	574	1	6114	2	N	-0-	196	1			54
01	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	607	1	5634	2	N	29					83
							32	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	607	1	5634	2	N	17					100
							19	9									
03	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	605	1	5640	2	N	16					116
							18	9									
04	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	475	1	5649	2	N	-0-					116

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1513	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	2181	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1382	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	790	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	818	1	3484	2	N	-0-					-0-
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2936	-0-	-1054	-0-	390	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3360	-0-	-670	-0-	403	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	561	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	525	1	3524	2	N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	561	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	543	1	2854	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7597	-0-	-413	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7730	-0-	-547	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	4813	-0-	-2747	-0-	561	1	4252	2	N	-0-					80
12	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	580	1	4234	2	N	-0-					80
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	350	1	5704	2	N	-0-					80
02	5075	X	5012	-0-	-63	-0-	311	1	4607	2	N	85					165
							94	9									
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	355	1	5110	2	N	26					191
							29	9									
04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	365	1	4608	2	N	44	193	1			42
							48	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	504	1	2044	2	Y	5					63
							6	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	516	1	1895	2	Y	-0-					63
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1892	2	Y	-0-					63
02	2320	N	2065	-0-	-255	-0-	469	1	1596	2	Y	-0-					63
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	521	1	1912	2	Y	18					81
							20	9									
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	535	1	1983	2	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	489	1	2668	2	Y	1					45
							1	9									
12	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	429	1	1861	2	Y	-0-					45
01	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	411	1	1849	2	Y	-0-					45
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	404	1	1697	2	Y	-0-					45
03	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	370	1	884	2	Y	-0-					45
04	3150	X	1351	-0-	-1799	-0-	359	1	992	2	Y	-0-					45

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	316	1	3636	2	N	89	181	1			133
							98	9									
12	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	324	1	3050	2	N	184	184	1			133
							202	9									
01	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	286	1	3009	2	N	17					150
							19	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	311	1	3126	2	N	156	172	1			134
							172	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	380	1	3676	2	N	66					200
							73	9									
04	3630	X	2624	-0-	-1006	-0-	234	1	2334	2	N	51	178	1			73
							56	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
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	505	1	1265	2	N	-0-					160
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	569	1	1080	2	N	-0-					160
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	427	1	947	2	N	25					185
							28	9									
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	15					200
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					200
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					200

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	341	1	1863	2	Y	-0-					45
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	510	1	2216	2	Y	-0-					45
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	436	1	1962	2	Y	-0-					45
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	484	1	2033	2	Y	-0-					45
03	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	569	1	1358	2	Y	-0-					45
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	569	1	1571	2	Y	-0-					45

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	5					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1082	2	Y	5					33
							6	9									
12	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	268	1	986	2	Y	-0-					33
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	233	1	969	2	Y	-0-					33
02	1305	N	1099	-0-	-206	-0-	250	1	849	2	Y	-0-					33
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	278	1	1020	2	Y	19					52
							21	9									
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	264	1	980	2	Y	-0-					52

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	133	1	3628	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2481	-0-	-1890	-0-	217	1	2264	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	312	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3284	-0-	-341	-0-	282	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	271	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	265	1	2942	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	308	1	8378	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	884	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9485	-0-	-2047	-0-	763	1	8722	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	8879	-0-	-1474	-0-	761	1	8118	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9232	-0-	-1587	-0-	746	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9021	-0-	-759	-0-	746	1	8275	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	8040	X	7685	-0-	-355	-0-	1563	1	6122	2	N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	777	1	6298	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5650	-0-	-933	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5916	-0-	-1121	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
*04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1198	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1238	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	5	-0-	-2663	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9698	-0-	-1942	-0-	615	1	9083	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	9454	-0-	-1396	-0-	616	1	8838	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8193	-0-	-2657	-0-	604	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	6687	-0-	-3173	-0-	506	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	6460	-0-	-3956	-0-	524	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	5623	-0-	-4067	-0-	479	1	5144	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
11	8130	X	7592	-0-	-538	-0-	481	1	7111	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	517	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7873	-0-	-218	-0-	580	1	7293	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7447	-0-	-122	-0-	564	1	6883	2	N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	661	1	7488	2	N	-0-					-0-
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	7167	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
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-					-0-
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
11	6630	X	5776	-0-	-854	-0-	796	1	4905	2	N	68					126
							75	9									
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	894	1	5442	2	N	7					133
							8	9									
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	842	1	6455	2	N	69	183	1			19
							76	9									
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	799	1	5350	2	N	-0-					19
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	932	1	6295	2	N	-0-					19
*04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5950	2	N	51					70
							56	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
11	4830	X	4400	-0-	-430	-0-	655	1	3745	2	Y	-0-					62
12	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	696	1	3933	2	Y	-0-					62
01	5022	X	4195	-0-	-827	-0-	715	1	3480	2	Y	-0-					62
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1091	1	5216	2	Y	-0-					62
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1245	1	5594	2	Y	-0-					62
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y	-0-					62

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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1749	1	11512	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	2021	1	12084	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	9809	-0-	-3397	-0-	582	1	9227	2	N	-0-					-0-
02	12354	X	8718	-0-	-3636	-0-	516	1	8202	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	9266	-0-	-3940	-0-	553	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8558	-0-	-4222	-0-	469	1	8089	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
11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	1287	1	8474	2	N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1289	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6046	-0-	-2293	-0-	359	1	5687	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5524	-0-	-2277	-0-	327	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6144	-0-	-2195	-0-	366	1	5778	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5540	-0-	-2530	-0-	304	1	5236	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1089	1	7168	2	N	-0-					-0-
12	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1128	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	5410	-0-	-3921	-0-	321	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	4797	-0-	-3932	-0-	284	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5452	-0-	-3879	-0-	325	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	4869	-0-	-3381	-0-	267	1	4602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2348	-0-	-412	-0-	361	1	1973	2	Y	13					105
							14	9									
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	386	1	2105	2	Y	5	95	1			15
							6	9									
01	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	376	1	2041	2	Y	34					49
							37	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	383	1	1908	2	Y	41					90
							45	9									
03	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	285	1	1971	2	Y	-0-					90
04	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	367	1	1864	2	Y	27					117
							30	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-					136
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	923	1	6884	2	N	-0-					136
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	887	1	6560	2	N	-0-					136
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	845	1	5076	2	N	-0-					136
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	924	1	5052	2	N	-0-					136
*04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	870	1	5283	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	471	1	1687	2	N	3					135
							3	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	543	1	1758	2	N	-0-					135
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	483	1	1720	2	N	15					150
							17	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1617	2	N	25					175
							28	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	561	1	1741	2	N	-0-					175
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	541	1	1648	2	N	20					195
							22	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

11	6420	X	5908	-0-	-512	-0-	1112	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7903	-0-	7903	7903	1324	1	6579	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10677	-0-	10677	18580	1225	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		7893	-0-	7893	26473	1014	1	6879	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7141	-0-	7141	33614	1303	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		8135	-0-	8135	41749	1135	1	7000	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	407	1	8782	2	N	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	398	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	6227	-0-	-2887	-0-	78	1	6149	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	4142	-0-	-4384	-0-	56	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	4278	-0-	-4836	-0-	61	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	4139	-0-	-4681	-0-	59	1	4080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	8310	X	8132	-0-	-178	-0-	510 75	1 9	7547	2	N	68					173
12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	527 43	1 9	7424	2	N	39					212
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	530 22	1 9	7277	2	N	20					232
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	496 32	1 9	6743	2	N	29	194	1			67
03	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	530 45	1 9	6261	2	N	41					108
*04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	513 50	1 9	6856	2	N	45					153

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

11	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	344	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	356	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	335	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3078	-0-	-344	-0-	343	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	348	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	357	1	2589	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	544	1	3108	2	Y	-0-					104
12	4402	X	3610	-0-	-792	-0-	543	1	3067	2	Y	-0-					104
01	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	530	1	2575	2	Y	-0-					104
02	4118	X	427	-0-	-3691	-0-	74	1	353	2	Y	-0-					104
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					104
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					103

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	8970	X	8528	-0-	-442	-0-	8528	2			N	-0-					28
12	8897	X	8687	-0-	-210	-0-	8687	2			N	-0-					28
01	8897	X	8649	-0-	-248	-0-	8649	2			N	-0-					28
02	8323	X	8067	-0-	-256	-0-	8067	2			N	-0-					28
03	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	8528	2			N	-0-					28
04	8520	X	8168	-0-	-352	-0-	8105	2	63	9	N	57					85

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

11	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	785	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	887	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	585	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

11	22380	X	22091	-0-	-289	-0-	21958	2	133	9	N	121					138
12	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	22627	2	11	9	N	10					148
01	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20672	2	96	9	N	87	227	1			8
02	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20626	2	134	9	N	122					130
03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	19994	2	83	9	N	75					205
*04	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19206	2	64	9	N	58	193	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4866	-0-	-2574	-0-	1164	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	161	-0-	-7527	-0-	62	1	99	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2755	-0-	-1835	-0-	462	1	2229	2	N	58					253
							64	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	518	1	5649	2	N	4					257
							4	9									
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	483	1	5813	2	N	1	151	1			107
							1	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	443	1	4645	2	N	20					127
							22	9									
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	529	1	4711	2	N	55					182
							61	9									
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	2	N	48					230
							53	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	722	1	1122	2	N	-0-					42
12	1829	N	78	-0-	-1751	-0-	78	1			N	-0-					42
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					42
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	20					62
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	2	Y	-0-					15
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					15
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	22	1	971	2	Y	2					17
							2	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4					21
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	498	1	974	2	N	26					115
							29	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	563	1	834	2	N	-0-					115
01	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	421	1	627	2	N	5					120
							6	9									
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					120
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					120
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	616	1	7094	2	Y	-0-					84
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	819	1	7708	2	Y	-0-					84
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	724	1	7605	2	Y	4					88
							4	9									
02	7772	X	7692	-0-	-80	-0-	695	1	6994	2	Y	3					91
							3	9									
03	8308	X	8220	-0-	-88	-0-	770	1	7450	2	Y	-0-					91
*04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	760	1	7574	2	Y	-0-					91

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	55					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	2765	-0-	-3505	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	786	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2644	-0-	-169	-0-	770	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	761	1	2203	2	N	-0-					-0-
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	802	1	2461	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	439	-0-	-371	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	231	1	1836	2	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	234	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	201	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	159	1	630	2	Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	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
11	7050	X	6015	-0-	-1035	-0-	513	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	530	1	6871	2	N	-0-					-0-
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1802	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6070	-0-	-194	-0-	1768	1	4302	2	N	-0-					-0-
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1814	1	5249	2	N	-0-					-0-
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1807	1	5545	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 #: 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
11	1560	X	548	-0-	-1012	-0-	70	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	578	1	3370	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	633	-0-	-34	-0-	117	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	66	-0-	-802	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
*04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	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
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	412	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	552	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3537	-0-	-30	-0-	656	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3420	-0-	-579	-0-	690	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	548	1	2636	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
11	4230	X	4228	-0-	-2	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1036	-0-	-614	-0-	221	1	809	2	N	5					25
							6	9									
12	3100	N	3377	-0-	277	277	828	1	2549	2	N	-0-					25
01	2682	N	2405	-0-	-277	-0-	661	1	1744	2	N	-0-					25
02	1015	N	286	-0-	-729	-0-	281	1	5	2	N	-0-					25
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	413	1	5519	2	N	-0-					112
12	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	484	1	5060	2	N	-0-					112
01	6169	X	6021	-0-	-148	-0-	458	1	5563	2	N	-0-					112
02	5742	X	5731	-0-	-11	-0-	456	1	5239	2	N	33					145
							36	9									
03	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	531	1	5517	2	N	-0-					145
04	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	502	1	5385	2	N	-0-					145

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97	1			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	24	1			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

11	7890	X	6614	-0-	-1276	-0-	984	1	5630	2	N	-0-					212
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1165	1	4994	2	N	-0-					212
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	2	N	17	187	1			42
							19	9									
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	1	16	1			27
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

11	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1397	1	9194	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	1510	1	9030	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7610	-0-	-2093	-0-	452	1	7158	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7317	-0-	-1760	-0-	433	1	6884	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7834	-0-	-1869	-0-	467	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

11	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	2695	1	17738	2	N	-0-					-0-
12	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	2988	1	17861	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	13630	-0-	-2800	-0-	809	1	12821	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	11249	-0-	-4121	-0-	666	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	9713	-0-	-6717	-0-	579	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

11	4770	X	1594	-0-	-3176	-0-	106	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1637	-0-	-2269	-0-	123	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	1989	-0-	-1578	-0-	141	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2762	2	N	-0-					-0-
*04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

11	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	226	1	1427	2	Y	-0-					16
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	286	1	1578	2	Y	-0-					16
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	289	1	1838	2	Y	-0-					16
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	4					20
03	1829	N	45	-0-	-1784	-0-	5	1	28	2	Y	11					31
							12	9									
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	260	1	1382	2	Y	1					32
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	849	1	1520	2	Y	-0-					80
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	859	1	1239	2	Y	-0-					80
01	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	735	1	1169	2	Y	-0-					80
02	2291	N	1971	-0-	-320	-0-	807	1	1164	2	Y	-0-					80
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	956	1	1483	2	Y	-0-					80
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-					80

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

11	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	861	1	4800	2	N	-0-					13
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1032	1	4394	2	N	-0-					13
01	5270	X	1790	-0-	-3480	-0-	699	1	1091	2	N	-0-					13
02	4930	X	1623	-0-	-3307	-0-	763	1	860	2	N	-0-					13
03	5270	X	2522	-0-	-2748	-0-	876	1	1644	2	N	2					15
							2	9									
04	5100	X	2889	-0-	-2211	-0-	872	1	2017	2	N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

11	3000	N	3016	-0-	16	16	719	1	2297	2	N	-0-					109
12	2835	N	2819	-0-	-16	-0-	761	1	2058	2	N	-0-					109
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	395	1	1491	2	N	17					126
							19	9									
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					126
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					126

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

11	12330	X	7104	-0-	-5226	-0-	555	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	673	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	453	1	7945	2	N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	419	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	382	1	6654	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5599	-0-	-2591	-0-	307	1	5292	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5763	-0-	-158	-0-	2265	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1377	-0-	-4544	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	157	-0-	-5353	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	125	-0-	-5765	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	48	-0-	-5652	-0-	48	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	523	1	3443	2	N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	674	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	151	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2638	-0-	-523	-0-	156	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	163	1	2564	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1914	-0-	-1356	-0-	105	1	1809	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4924	-0-	-687	-0-	483	1	4441	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4588	-0-	-429	-0-	456	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	497	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	488	1	3960	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	38	1	1350	2	N	-0-					47
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	N	-0-					47
01	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	22	1	987	2	N	8					55
							9	9									
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					55
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					55
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1134	1	6813	2	N	-0-					-0-
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1218	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7780	-0-	-528	-0-	1249	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6592	-0-	-1180	-0-	1225	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7223	-0-	-1085	-0-	1276	1	5947	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6681	-0-	-1269	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

11	1710	X	1596	-0-	-114	-0-	44	1	1552	2	Y	-0-					13
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	2	Y	-0-					13
01	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	31	1	1365	2	Y	2					15
							2	9									
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					15
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	4					19
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	2010	X	1853	-0-	-157	-0-	365	1	1482	2	Y	5					63
							6	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	495	1	1819	2	Y	-0-					63
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	477	1	1983	2	Y	-0-					63
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	554	1	1884	2	Y	-0-					63
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	Y	18					81
							20	9									
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	528	1	1955	2	Y	-0-					81

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
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	500	1	4601	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	454	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	475	1	4267	2	N	-0-					-0-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	452	1	3667	2	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3115	-0-	-1475	-0-	259	1	2825	2	Y	28	31	1			22
							31	9									
12	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	286	1	3073	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
01	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	270	1	3138	2	Y	12	14	1			18
							13	9									
02	3538	X	3397	-0-	-141	-0-	299	1	3067	2	Y	28	23	1			23
							31	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3560	2	Y	23	23	1			23
							25	9									
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	377	1	3918	2	Y	28	26	1			25
							31	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	769	1	3561	2	Y	80	83	1			63
							88	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	957	1	4146	2	Y	84	85	1			62
							92	9									
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	541	1	4087	2	Y	50	42	1			70
							55	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	366	1	3754	2	Y	111	89	1			92
							122	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	382	1	3679	2	Y	74	88	1			78
							81	9									
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	Y	70	75	1			73
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5721	-0-	-819	-0-	383	1	5294	2	N	40					65
							44	9									
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	379	1	4895	2	N	-0-	3	5			62
*01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	304	1	4893	2	N	-0-	4	5			58
02	4611	X	4272	-0-	-339	-0-	298	1	3974	2	N	-0-					58
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	324	1	4424	2	N	-0-					58
04	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	256	1	4316	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	421	1	4597	2	Y	41	46	1			32
							45	9									
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5895	2	Y	43	43	1			32
							47	9									
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5614	2	Y	33	22	1			43
							36	9									
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	499	1	5113	2	Y	82	58	1			67
							90	9									
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	562	1	5414	2	Y	60	65	1			62
							66	9									
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	501	1	5204	2	Y	74	69	1			67
							81	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

11	3420	X	1958	-0-	-1462	-0-	162	1	1776	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	304	1	3262	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	315	1	3655	2	Y	15	10	1			21
							17	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	324	1	3319	2	Y	36	27	1			30
							40	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	367	1	3539	2	Y	27	29	1			28
							30	9									
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	328	1	3401	2	Y	33	31	1			30
							36	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

11	8760	X	6712	-0-	-2048	-0-	452	1	6260	2	N	-0-					92
12	8122	X	7381	-0-	-741	-0-	530	1	6851	2	N	-0-					92
01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	418	1	6726	2	N	8					100
							9	9									
02	7018	X	6294	-0-	-724	-0-	439	1	5855	2	N	-0-					100
03	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	476	1	6494	2	N	-0-					100
04	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	389	1	6565	2	N	-0-					100

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

11	4590	X	3974	-0-	-616	-0-	332	1	3627	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	354	1	4107	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	357	1	3656	2	Y	21	16	1			17
							23	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	388	1	3736	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1			18
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	5148	-0-	-3672	-0-	103	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5069	-0-	-1875	-0-	31	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5607	-0-	-1337	-0-	11	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5610	-0-	-364	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	117	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	36	1	5933	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	12	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6275	-0-	-163	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

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
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					36
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1634	2	Y	-0-					36
01	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	31	1	1376	2	Y	1					37
							1	9									
02	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					37
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4					41
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					41

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-					65
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					65
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	-0-					65
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	4					69
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6765	-0-	-1155	-0-	950	1	5815	2	N	-0-					38
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1191	1	6477	2	N	-0-					38
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	1170	1	5916	2	N	-0-					38
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1179	1	5449	2	N	-0-					38
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1226	1	6134	2	N	-0-					38
*04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1164	1	5959	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001																	
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5292	2	26	9	N	24					52
12	14B2 EXT		4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					52
01	14B2 EXT		4657	-0-	4657	9299	4631	2	26	9	N	24					76
02	14B2 EXT		3949	-0-	3949	13248	3939	2	10	9	N	9					85
03	16570	X	3322	-0-	-13248	-0-	3316	2	6	9	N	5					90
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	N	30					120
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843																	
11	6990	X	6527	-0-	-463	-0-	885	1	5642	2	Y	-0-					6
12	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	992	1	4957	2	Y	-0-					6
01	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	925	1	5279	2	Y	16					22
							18	9									
02	5974	X	5556	-0-	-418	-0-	993	1	4563	2	Y	-0-					22
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	1146	1	5076	2	Y	1					23
							1	9									
04	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	1092	1	4541	2	Y	-0-					23
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404																	
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	16					22
							18	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454																	
11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	971	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	922	1	5415	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	372	1	6525	2	N	-0-					-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	293	1	4857	2	N	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	297	1	5068	2	N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	N	-0-					-0-
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338																	
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	416	1	3722	2	Y	23					73
							25	9									
12	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	337	1	2746	2	Y	-0-					73
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	307	1	2807	2	Y	5					78
							6	9									
02	3712	X	2876	-0-	-836	-0-	328	1	2535	2	Y	12					90
							13	9									
03	3968	X	3135	-0-	-833	-0-	366	1	2758	2	Y	10					100
							11	9									
04	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	5					105
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2117	-0-	-1963	-0-	287	1	1830	2	Y	-0-					6
12	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	327	1	1634	2	Y	-0-					6
01	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	271	1	1547	2	Y	16					22
							18	9									
02	1856	X	1341	-0-	-515	-0-	240	1	1101	2	Y	-0-					22
03	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	237	1	1051	2	Y	1					23
							1	9									
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	270	1	1123	2	Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	926	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	989	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	899	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3059	-0-	-1001	-0-	717	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	939	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2796	-0-	-1644	-0-	691	1	2105	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2011	-0-	-1349	-0-	347	1	1645	2	N	17					97
							19	9									
12	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	66	1	199	2	N	76					173
							84	9									
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	10					183
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	411	1	1746	2	N	-0-					183
03	2077	X	1430	-0-	-647	-0-	296	1	1134	2	N	-0-					183
04	2010	X	401	-0-	-1609	-0-	62	1	234	2	N	95					278
							105	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	513	1	5907	2	N	3					100
							3	9									
12	6324	X	4290	-0-	-2034	-0-	412	1	3878	2	N	-0-					100
01	6324	X	4437	-0-	-1887	-0-	385	1	4046	2	N	5					105
							6	9									
02	5916	X	3661	-0-	-2255	-0-	330	1	3325	2	N	5					110
							6	9									
03	6324	X	5155	-0-	-1169	-0-	483	1	4672	2	N	-0-					110
04	6120	X	5897	-0-	-223	-0-	538	1	5359	2	N	-0-					110

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
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	469	1	1363	2	N	-0-					160
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	543	1	1240	2	N	-0-					160
01	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	344	1	971	2	N	-0-					160
02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					160
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4970	-0-	-220	-0-	1095	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	1120	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4614	-0-	-749	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4536	-0-	-481	-0-	1063	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1141	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4785	-0-	-225	-0-	1183	1	3602	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1352	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1369	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	439	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1363	-0-	-1392	-0-	359	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	321	-0-	-2624	-0-	257	1	64	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	272	1	224	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	10213	-0-	-7037	-0-	1265	1	8948	2	N	-0-					-0-
12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1873	1	12873	2	N	-0-					-0-
01	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	1025	1	15696	2	N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	926	1	14149	2	N	-0-					-0-
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	924	1	13713	2	N	-0-					-0-
*04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	882	1	12884	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
11	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	427	1	5481	2	N	57	187	1			70
							63	9									
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	543	1	6064	2	N	62					132
							68	9									
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	491	1	6080	2	N	64					196
							70	9									
02	5916	X	5913	-0-	-3	-0-	474	1	5418	2	N	19					215
							21	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	574	1	6223	2	N	-0-					215
*04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	556	1	5924	2	N	124	184	1			155
							136	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1844	-0-	-316	-0-	500	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	495	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	696	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1338	-0-	-431	-0-	504	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	655	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	527	1	909	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	445	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	496	1	4127	2	N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	453	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	433	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3862	-0-	-354	-0-	538	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	513	1	3182	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

11	7650	X	6676	-0-	-974	-0-	1154	1	5467	2	N	50					122
							55	9									
12	7316	X	6739	-0-	-577	-0-	1661	1	5010	2	N	62					184
							68	9									
01	7285	X	7008	-0-	-277	-0-	1523	1	5485	2	N	-0-	172	1			12
02	6467	X	6369	-0-	-98	-0-	1209	1	5136	2	N	22					34
							24	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1459	1	5592	2	N	1					35
							1	9									
04	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	1					36
							1	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

11	9330	X	6963	-0-	-2367	-0-	674	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7565	-0-	-1766	-0-	818	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7315	-0-	-2016	-0-	665	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	5625	-0-	-2350	-0-	674	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	642	1	5728	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

11	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	588	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	702	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	48	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6037	-0-	-459	-0-	5	1	6032	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	5	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

11	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	542	1	1456	2	Y	-0-					20
12	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	562	1	1209	2	Y	-0-					20
01	2046	X	909	-0-	-1137	-0-	340	1	569	2	Y	-0-					20
02	1914	X	1224	-0-	-690	-0-	461	1	763	2	Y	-0-					20
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	526	1	982	2	Y	-0-	5	5			15
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	543	1	935	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	3100	N	6475	-0-	3375	3375	1752	1	4723	2	N	-0-					74
*04	3000	N	7078	-0-	4078	7453	1398	1	5680	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	598	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	539	1	2678	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	453	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3580	-0-	-74	-0-	460	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	544	1	2435	2	N	-0-					-0-
*04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	548	1	3377	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11/18/15

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3990	-0-	890	1980	3990	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3184	-0-	284	2264	3184	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	3261	-0-	-2264	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6518	-0-	-1552	-0-	807	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6782	-0-	-1030	-0-	861	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	22414	X	22414	-0-	-0-	-0-	1374	1	21040	2	N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	409	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	471	1	6989	2	N	-0-					-0-
*04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	485	1	7090	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	21920	-0-	-3490	-0-	2714	1	19206	2	N	-0-					-0-
12	25699	X	21864	-0-	-3835	-0-	2777	1	19087	2	N	-0-					-0-
01	23529	X	5723	-0-	-17806	-0-	351	1	5372	2	N	-0-					-0-
02	22011	X	20896	-0-	-1115	-0-	1284	1	19612	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	20729	-0-	-2273	-0-	1308	1	19421	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	20225	-0-	-1705	-0-	1295	1	18930	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	857	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	885	1	2517	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	285	-0-	-2151	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	115	-0-	-2489	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	17	-0-	-2503	-0-	17	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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10854	-0-	-636	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10920	-0-	-953	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10106	-0-	-1001	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10963	-0-	-910	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10484	-0-	-376	-0-	10484	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 #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	738	1	9482	2	N	-0-					108
12	11532	X	10869	-0-	-663	-0-	892	1	9966	2	N	10					118
							11	9									
01	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	866	1	10715	2	N	8					126
							9	9									
02	10353	X	10291	-0-	-62	-0-	827	1	9456	2	N	7					133
							8	9									
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	930	1	10093	2	N	-0-					133
04	11220	X	9925	-0-	-1295	-0-	852	1	9073	2	N	-0-					133

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					180
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	11					191
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	1	163	1			29
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					29
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8294	-0-	-1576	-0-	487	1	7807	2	N	-0-					105
12	9517	X	3248	-0-	-6269	-0-	217	1	3007	2	N	22					127
							24	9									
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	577	1	9285	2	N	-0-					127
02	8903	X	8543	-0-	-360	-0-	532	1	8010	2	N	1					128
							1	9									
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	591	1	8345	2	N	32					160
							35	9									
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	469	1	7925	2	N	-0-					160

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	377	1	3531	2	Y	3					105
							3	9									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	598	1	3177	2	Y	-0-					105
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					105
02	3770	X	2947	-0-	-823	-0-	332	1	2603	2	Y	11					116
							12	9									
03	4030	X	2874	-0-	-1156	-0-	389	1	2483	2	Y	2					118
							2	9									
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-					118

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16092	-0-	-888	-0-	1993	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	16333	-0-	-407	-0-	2075	1	14258	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	7079	-0-	-9661	-0-	434	1	6645	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	15050	-0-	-494	-0-	925	1	14125	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	14456	-0-	-2160	-0-	912	1	13544	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	14951	-0-	-1129	-0-	958	1	13993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5926	-0-	-224	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5887	-0-	-468	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5591	-0-	-238	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8075	2	72	9	N	65					73
12	8308	X	8269	-0-	-39	-0-	8269	2			N	-0-					73
01	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-					73
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7892	2	41	9	N	37					110
03	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	8461	2			N	-0-					110
*04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8144	2	85	9	N	77					187

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3281	-0-	-1699	-0-	409	1	2872	2	Y	-0-					147
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	409	1	2544	2	Y	-0-					147
01	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	457	1	2743	2	Y	9					156
							10	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	459	1	2634	2	Y	-0-					156
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	538	1	2857	2	Y	-0-					156
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	484	1	2707	2	Y	-0-					156

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3067	-0-	-2093	-0-	382	1	2685	2	Y	-0-					64
12	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	474	1	2945	2	Y	-0-					64
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	415	1	2494	2	Y	9					73
							10	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	464	1	2663	2	Y	-0-					73
03	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	441	1	2340	2	Y	-0-					73
04	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	319	1	3678	2	N	-0-					20
12	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	404	1	3806	2	N	-0-					20
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	350	1	3676	2	N	5					25
							6	9									
02	3857	X	3695	-0-	-162	-0-	334	1	3361	2	N	-0-					25
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	370	1	3579	2	N	-0-					25
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	337	1	3359	2	N	-0-					25

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

11	4470	X	2806	-0-	-1664	-0-	896	1	1910	2	Y	-0-			243
12	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	1628	1	2396	2	Y	-0-			243
01	6479	X	816	-0-	-5663	-0-	452	1	364	2	Y	-0-			243
02	6061	X	3985	-0-	-2076	-0-	3985	1			Y	-0-			243
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-			243
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-			243

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49			74
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-			74
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			74
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			74
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1			75
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2			77

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	397	1	3079	2	N	-0-			-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	412	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	369	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3246	-0-	-205	-0-	362	1	2884	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	397	1	3135	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	375	1	2718	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	276	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	314	1	2468	2	N	-0-			-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	297	1	2579	2	N	-0-			-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	288	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	303	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2507	-0-	-163	-0-	304	1	2203	2	N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

11	6690	X	4492	-0-	-2198	-0-	641	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	615	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	3849	-0-	-2165	-0-	618	1	3231	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	2825	-0-	-1902	-0-	525	1	2300	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3364	-0-	-1689	-0-	594	1	2770	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3282	-0-	-1218	-0-	596	1	2686	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
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1330	1	8755	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9223	-0-	-356	-0-	1322	1	7901	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	6038	-0-	-3541	-0-	359	1	5679	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	5729	-0-	-3232	-0-	339	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	5900	-0-	-3679	-0-	352	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	5820	-0-	-3450	-0-	319	1	5501	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1107	1	13071	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13872	-0-	-109	-0-	1104	1	12768	2	N	-0-					-0-
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	763	1	13403	2	N	-0-					-0-
02	13079	X	12851	-0-	-228	-0-	678	1	12173	2	N	-0-					-0-
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	766	1	13340	2	N	-0-					-0-
*04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	760	1	13087	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	18 28	1 9	161	2	N	25					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	28	183	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	Y	-0-					113
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					113
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					113
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					113
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					113
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1099	1	20	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-	410	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	499	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	653	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	417	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	508	1	4563	2	N	-0-					-0-
*04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	463	1	1694	2	N	-0-					43
12	2046	N	339	-0-	-1707	-0-	83	1	256	2	N	-0-					43
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					43
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	456	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	479	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5178	-0-	-477	-0-	735	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4988	-0-	-1026	-0-	517	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5535	-0-	-285	-0-	830	1	4705	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	830	1	7235	2	N	-0-					65
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	904	1	6014	2	N	38					103
							42	9									
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	890	1	5615	2	N	7					110
							8	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	851	1	5283	2	N	-0-					110
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	918	1	5238	2	N	-0-					110
*04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	892	1	5774	2	N	-0-					110

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
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	579	1	2267	2	N	9					25
							10	9									
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	722	1	2672	2	N	7					32
							8	9									
01	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	556	1	1993	2	N	10					42
							11	9									
02	2726	X	169	-0-	-2557	-0-	169	2			N	-0-					42
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42
04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	338	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	193	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	189	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	531	1	4919	2	N	-0-					-0-
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	532	1	4625	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

11	8610	X	7811	-0-	-799	-0-	996	1	6815	2	N	-0-					-0-
12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1452	1	7240	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8233	-0-	-323	-0-	798	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7773	-0-	-231	-0-	611	1	7162	2	N	-0-					-0-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	695	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7630	-0-	-770	-0-	726	1	6904	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

11	11400	X	10315	-0-	-1085	-0-	456	1	9859	2	N	-0-					-0-
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	464	1	10345	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	9915	-0-	-811	-0-	124	1	9791	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9082	-0-	-952	-0-	124	1	8958	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	134	1	9236	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9079	-0-	-1301	-0-	129	1	8950	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	485	1	3320	2	N	-0-					190
12	2697	X	274	-0-	-2423	-0-	46	1	228	2	N	-0-					190
01	2697	X	333	-0-	-2364	-0-	32	1	301	2	N	-0-					190
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	308	1	3607	2	N	-0-					190
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	380	1	4391	2	N	-0-					190
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	432	1	4114	2	N	11					201
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

11	8160	X	5116	-0-	-3044	-0-	103	1	5013	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	4548	-0-	-2427	-0-	28	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	6047	-0-	-29	-0-	12	1	6035	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

11	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	291	1	14218	2	N	-0-					-0-
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	89	1	14651	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13833	-0-	-675	-0-	27	1	13806	2	N	-0-					-0-
02	14036	X	10417	-0-	-3619	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	9643	-0-	-5361	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	10056	-0-	-4464	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

11	4200	X	3133	-0-	-1067	-0-	341	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	397	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1962	-0-	-177	-0-	219	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	175	-0-	-1895	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

11	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	508	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	541	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3314	-0-	-2049	-0-	370	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	118	-0-	-4682	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

11	7740	X	7634	-0-	-106	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-
02	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7624	2	24	9	Y	22	8	1			14
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8222	2	3	9	Y	3	8	1			9
04	7920	X	7855	-0-	-65	-0-	7840	2	15	9	Y	14	16	1			7

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	396	1	3696	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4318	-0-	-1510	-0-	458	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	2637	-0-	-3191	-0-	19	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	2690	-0-	-2762	-0-	2	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2347	-0-	-1823	-0-	2	1	2345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	421	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4439	-0-	-1141	-0-	471	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3786	-0-	-1794	-0-	27	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3312	-0-	-1908	-0-	3	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3604	-0-	-984	-0-	3	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3310	-0-	-1040	-0-	3	1	3307	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

11	7680	X	7345	-0-	-335	-0-	609	1	6732	2	N	4					67
							4	9									
12	8773	X	7231	-0-	-1542	-0-	673	1	6535	2	N	21					88
							23	9									
01	8773	X	7219	-0-	-1554	-0-	599	1	6599	2	N	19	94	1			13
							21	9									
02	7482	X	7029	-0-	-453	-0-	623	1	6406	2	N	-0-					13
03	7595	X	7558	-0-	-37	-0-	701	1	6857	2	N	-0-					13
04	7350	X	7088	-0-	-262	-0-	560	1	6528	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	4440	X	3913	-0-	-527	-0-	3913	2			N	-0-					56
12	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					56
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					56
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3968	2	N	-0-					56
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	56	1	4274	2	N	-0-					56
04	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	1273	1	9309	2	N	63					155
							69	9									
12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1479	1	9826	2	N	-0-					155
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1335	1	9343	2	N	64	194	1			25
							70	9									
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1330	1	8554	2	N	65					90
							72	9									
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1583	1	9315	2	N	55					145
							61	9									
*04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1447	1	9219	2	N	-0-					145

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	236	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	217	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	216	1	4882	2	N	-0-					-0-
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					154
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					154
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					154
02	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	327	1	11235	2	N	-0-					154
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	150	1	11431	2	N	76	194	1			36
							84	9									
*04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11681	2	7	9	N	6					42

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					39
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					30
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					30
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	628	1	1813	2	N	11					96
							12	9									
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	667	1	1895	2	N	24					120
							26	9									
01	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	417	1	1273	2	N	40					160
							44	9									
02	2117	N	97	-0-	-2020	-0-	97	1			N	-0-					160
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					160
04	1680	N	8	-0-	-1672	-0-	8	2			N	-0-					160

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	889	1	8589	2	N	-0-					23
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	833	1	8576	2	N	-0-					23
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	738	1	8794	2	N	-0-					23
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	802	1	8044	2	N	116	99	1			40
							128	9									
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	855	1	8462	2	N	50					90
							55	9									
04	8970	X	8859	-0-	-111	-0-	803	1	8028	2	N	25					115
							28	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	690	1	8405	2	N	-0-					25
12	9331	X	8429	-0-	-902	-0-	825	1	7543	2	N	55					80
							61	9									
01	9331	X	8121	-0-	-1210	-0-	751	1	7370	2	N	-0-					80
02	8729	X	7848	-0-	-881	-0-	850	1	6998	2	N	-0-					80
03	9331	X	8142	-0-	-1189	-0-	849	1	7227	2	N	60					140
							66	9									
04	9030	X	7811	-0-	-1219	-0-	807	1	7004	2	N	-0-					140

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6555	-0-	-435	-0-	6555	2			N	-0-					15
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6774	2	77	9	N	70					85
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					85
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	257	1	6406	2	N	-0-					85
03	6820	X	498	-0-	-6322	-0-	498	1			N	-0-					85
*04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	464	1	6767	2	N	62					147
							68	9									

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3601	-0-	-1979	-0-	574	1	2937	2	Y	82	189	1			100
							90	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	539	1	3631	2	Y	-0-					100
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	568	1	3843	2	Y	30					130
							33	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	504	1	3594	2	Y	-0-					130
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	521	1	3740	2	Y	169	184	1			115
							186	9									
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	545	1	2928	2	Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5006	-0-	-4	-0-	751	1	4254	2	Y	1	36	1			20
							1	9									
12	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	866	1	4282	2	Y	-0-					20
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	811	1	4489	2	Y	3					23
							3	9									
02	4872	X	4740	-0-	-132	-0-	773	1	3966	2	Y	1					24
							1	9									
03	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	709	1	4189	2	Y	7					31
							8	9									
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4					35
							4	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

11	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	591	1	6526	2	N	-0-					76
12	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	652	1	6335	2	N	69					145
							76	9									
01	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	592	1	6524	2	N	2	139	1			8
							2	9									
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	639	1	6573	2	N	2					10
							2	9									
03	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	652	1	6381	2	N	28					38
							31	9									
04	6990	X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30					68
							33	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	289	1	5320	2	N	27					125
							30	9									
12	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	312	1	4969	2	N	44					169
							48	9									
01	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	256	1	4704	2	N	52	191	1			30
							57	9									
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	302	1	5669	2	N	13					43
							14	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	345	1	5467	2	N	37					80
							41	9									
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14					94
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

11	4320	X	1774	-0-	-2546	-0-	265	1	1428	2	N	74					127
							81	9									
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	759	1	4491	2	N	34					161
							37	9									
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	722	1	4201	2	N	51					212
							56	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	809	1	4212	2	N	6					218
							7	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	827	1	4191	2	N	78					296
							86	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	694	1	4119	2	N	24					320
							26	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1402	1	7547	2	N	13					146
							14	9									
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1104	1	6535	2	N	5					151
							6	9									
01	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	1010	1	5870	2	N	2					153
							2	9									
02	6728	X	5194	-0-	-1534	-0-	831	1	4327	2	N	33					186
							36	9									
03	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	1039	1	5268	2	N	20					206
							22	9									
04	6960	X	5919	-0-	-1041	-0-	850	1	5047	2	N	20					226
							22	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-					27
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					27
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					27
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	585	1	6461	2	N	15					103
							17	9									
12	8277	X	7455	-0-	-822	-0-	696	1	6759	2	N	-0-					103
01	8277	X	6750	-0-	-1527	-0-	562	1	6188	2	N	-0-	41	1			62
02	7511	X	6020	-0-	-1491	-0-	534	1	5486	2	N	-0-					62
03	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	673	1	6580	2	N	-0-					62
04	7200	X	6822	-0-	-378	-0-	539	1	6283	2	N	-0-					62

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1564	-0-	-1336	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14301	-0-	-548	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14514	-0-	-335	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13106	-0-	-785	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14455	-0-	-394	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13965	-0-	-375	-0-	13965	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6637	-0-	-863	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6957	2	24	9	Y	22	8	1			14
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7964	2	3	9	Y	3	8	1			9
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14	16	1			7

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
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	757	1	6075	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	6970	-0-	-253	-0-	717	1	6253	2	Y	-0-					-0-
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	6507	-0-	-105	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					-0-
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5672	-0-	-238	-0-	5672	2			N	-0-					90
12	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	5726	2			N	-0-					90
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	589	1	5491	2	N	-0-					90
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	450	1	5273	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	483	1	5578	2	N	-0-					90
04	5880	X	5828	-0-	-52	-0-	551	1	5241	2	N	33					123
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	244 9	1 9	9809	2	Y	8					55
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	287	1	10155	2	Y	-0-					55
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247 6	1 9	9966	2	Y	5					60
02	9396	X	9120	-0-	-276	-0-	247 6	1 9	8867	2	Y	5					65
03	10044	X	9622	-0-	-422	-0-	267 11	1 9	9344	2	Y	10					75
04	9720	X	9270	-0-	-450	-0-	255	1	9015	2	Y	-0-					75

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

11	6120	X	5790	-0-	-330	-0-	5790	2			Y	-0-					65
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5938	2	52	9	Y	47					112
01	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5879	2	42	9	Y	38	90	1			60
02	5858	X	5520	-0-	-338	-0-	5473	2	47	9	Y	43					103
03	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5852	2	17	9	Y	15					118
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5641	2	21	9	Y	19	93	1			44

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	589 9	1 9	3656	2	Y	8					40
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	656 11	1 9	4039	2	Y	10					50
01	4805	X	3509	-0-	-1296	-0-	506 9	1 9	2994	2	Y	8					58
02	4292	X	3246	-0-	-1046	-0-	530 2	1 9	2714	2	Y	2					60
03	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	666 9	1 9	3346	2	Y	8					68
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	4136	2	Y	2					70

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

11	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	574	1	3070	2	Y	-0-					73
12	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	604	1	2972	2	Y	-0-					73
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	541	1	3106	2	Y	-0-					73
02	3393	X	3375	-0-	-18	-0-	542	1	2833	2	Y	-0-					73
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	653	1	3111	2	Y	-0-					73
04	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	633 22	1 9	2804	2	Y	20					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	324	-0-	-3996	-0-	219	1	105	2	N	-0-					58
12	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	130	1	3263	2	N	-0-					58
01	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	103	1	3187	2	N	12					70
							13	9									
02	3973	X	110	-0-	-3863	-0-	3	1	101	2	N	5					75
							6	9									
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					75
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	968	1	6806	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7850	-0-	-303	-0-	983	1	6867	2	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7523	-0-	-599	-0-	570	1	6953	2	Y	-0-					-0-
02	7598	X	7101	-0-	-497	-0-	531	1	6570	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7559	-0-	-470	-0-	559	1	7000	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7284	-0-	-486	-0-	547	1	6737	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	455	1	1618	2	N	-0-					85
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	-0-					85
01	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	582	1	1777	2	N	-0-					85
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1384	1	1224	2	N	-0-					85
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1276	1	1395	2	N	-0-					85
04	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	1193	1	991	2	N	-0-					85

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			10

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
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1004	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	917	1	5385	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	366	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5437	-0-	-1088	-0-	310	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5351	-0-	-1624	-0-	296	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	291	1	4895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	573	1	6330	2	N	-0-					20
12	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	719	1	6985	2	N	-0-					20
01	8525	X	7603	-0-	-922	-0-	624	1	6873	2	N	96	103	1			13
							106	9									
02	7656	X	4775	-0-	-2881	-0-	423	1	4350	2	N	2					15
							2	9									
03	7936	X	7772	-0-	-164	-0-	721	1	7051	2	N	-0-					15
04	7470	X	7095	-0-	-375	-0-	560	1	6535	2	N	-0-					15

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
11	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	725	1	3762	2	N	50					70
							55	9									
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	833	1	3504	2	N	-0-					70
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	758	1	3596	2	N	30					100
							33	9									
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	871	1	3422	2	N	15					115
							17	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	866	1	3688	2	N	45					160
							50	9									
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	845	1	3573	2	N	10					170
							11	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	828	1	6491	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	1074	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	1095	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	4058	-0-	-3279	-0-	600	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	1089	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5552	-0-	-2098	-0-	715	1	4837	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	10317	-0-	-1773	-0-	272	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12096	-0-	-397	-0-	305	1	11791	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	7130	-0-	-5270	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	5380	-0-	-5321	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10735	-0-	-1355	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11605	-0-	-95	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	253	1	6349	2	N	-0-					187
12	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	299	1	6396	2	N	-0-					187
01	6696	X	6656	-0-	-40	-0-	285	1	6342	2	N	26					213
							29	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	333	1	6002	2	N	32	185	1			60
							35	9									
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	331	1	6405	2	N	2					62
							2	9									
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	6134	2	N	-0-					62

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5838	-0-	-1752	-0-	117	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	34	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5530	-0-	-1445	-0-	11	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	519	-0-	-5803	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
*04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5204	-0-	-1576	-0-	385	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	406	1	4881	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	453	1	4881	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5034	-0-	-12	-0-	437	1	4573	2	Y	22	8	1			14
							24	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	473	1	4991	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	427	1	4570	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1210	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	1496	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	352	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5882	-0-	-585	-0-	348	1	5534	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	407	1	6410	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6411	-0-	-279	-0-	352	1	6059	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		468	-0-	468	1735	13	1	455	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		395	-0-	395	2130	9	1	386	2	N	-0-					-0-
01	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4627	-0-	-2783	-0-	1100	1	3400	2	N	115					180
							127	9									
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1312	1	3606	2	N	-0-					180
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1231	1	3688	2	N	20					200
							22	9									
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1216	1	3544	2	N	42	192	1			50
							46	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1492	1	4169	2	N	-0-					50
*04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1458	1	4100	2	N	80					130
							88	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3215	-0-	-655	-0-	784	1	2425	2	N	5					50
							6	9									
12	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	865	1	2377	2	N	5					55
							6	9									
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	797	1	2387	2	N	-0-					55
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	820	1	2391	2	N	5					60
							6	9									
03	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	707	1	1974	2	N	5					65
							6	9									
04	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	670	1	1885	2	N	-0-					65

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	7483	-0-	-5327	-0-	7483	2			Y	-0-					65
12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	7141	2	52	9	Y	47					112
01	8184	X	7252	-0-	-932	-0-	7210	2	42	9	Y	38	90	1			60
02	7221	X	6743	-0-	-478	-0-	6696	2	47	9	Y	43					103
03	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7080	2	17	9	Y	15					118
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6609	2	21	9	Y	19	93	1			44

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6886	-0-	-164	-0-	157	1	6729	2	N	-0-					-0-
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	156	1	6990	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	87	1	6915	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6140	-0-	-501	-0-	84	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6612	-0-	-487	-0-	95	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	91	1	6302	2	N	-0-					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	584	1	1323	2	N	-0-					165
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	682	1	1682	2	N	-0-					165
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	595	1	1310	2	N	-0-					165
02	1856	N	1775	-0-	-81	-0-	652	1	1123	2	N	-0-					165
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	670	1	1208	2	N	-0-					165
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	682	1	1105	2	N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	575	-0-	-1555	-0-	206	1	369	2	Y	-0-					84
12	1860	N	865	-0-	-995	-0-	354	1	511	2	Y	-0-					84
01	1426	N	936	-0-	-490	-0-	361	1	575	2	Y	-0-					84
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	2	Y	-0-					84
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	300	1	466	2	Y	-0-					84
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	248	1	326	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
11	4170	X	2494	-0-	-1676	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7471	-0-	-89	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	445	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	454	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	473	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	364	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	338	1	3668	2	N	-0-					58
12	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	359	1	3671	2	N	-0-					58
01	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	320	1	3436	2	N	-0-					58
02	3857	X	3547	-0-	-310	-0-	357	1	3190	2	N	-0-					58
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	392	1	3786	2	N	-0-					58
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42					100
							46	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

11	3210	X	2520	-0-	-690	-0-	1079	1	1438	2	N	3					26
							3	9									
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1213	1	2088	2	N	-0-					26
01	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	831	1	1237	2	N	-0-					26
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					26
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	617	1	3830	2	Y	8					40
							9	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	703	1	4330	2	Y	10					50
							11	9									
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	707	1	4183	2	Y	7					57
							8	9									
02	4292	X	4191	-0-	-101	-0-	684	1	3504	2	Y	3					60
							3	9									
03	5053	X	4539	-0-	-514	-0-	752	1	3779	2	Y	7					67
							8	9									
04	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	680	1	3813	2	Y	3					70
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9024	-0-	-1686	-0-	1273 63	1 9	7688	2	N	57	176	1			65
12	10819	X	6738	-0-	-4081	-0-	1464	1	5274	2	N	-0-					65
01	10819	X	1022	-0-	-9797	-0-	1022	1			N	-0-					65
02	8903	X	-0-	-0-	-8903	-0-					N	-0-					65
03	9331	X	845	-0-	-8486	-0-	845	1			N	-0-					65
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					65

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	626 25	1 9	3752	2	N	23					205
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	700 33	1 9	3909	2	N	30					235
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	652 36	1 9	3715	2	N	33	193	1			75
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	671 19	1 9	3618	2	N	17					92
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	712 31	1 9	4323	2	N	28					120
*04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	676	1	4253	2	N	-0-					120

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					33
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					33
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					33
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-					33
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	342	1	3195	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	386	1	3257	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3231	-0-	-1295	-0-	23	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	2970	-0-	-1264	-0-	2	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	2	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2	1	2640	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	293	1	2050	2	N	-0-					82
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	319	1	1986	2	N	-0-					82
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	245	1	1836	2	N	-0-					82
02	2262	N	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					82
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					82
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	586	-0-	-3554	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	109	-0-	-1937	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
11	8790	X	8532	-0-	-258	-0-	965	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7643	-0-	-1285	-0-	1080	1	6563	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6652	-0-	-2276	-0-	920	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	5605	-0-	-2631	-0-	829	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	2750	-0-	-6054	-0-	419	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4893	-0-	-3627	-0-	630	1	4263	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6415	-0-	-485	-0-	634	1	5739	2	N	38					60
							42	9									
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	719	1	7207	2	N	-0-					60
01	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	14079	2	N	-0-					60
02	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	704	1	12414	2	N	-0-					60
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	748	1	13633	2	N	64					124
							70	9									
*04	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	700	1	11999	2	N	-0-					124

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-					14
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

11	8460	X	5424	-0-	-3036	-0-	1048	1	4286	2	Y	82	54	1			56
							90	9									
12	9486	X	6710	-0-	-2776	-0-	1429	1	5281	2	Y	-0-	44	1			12
01	9486	X	5450	-0-	-4036	-0-	1377	1	4073	2	Y	-0-					12
02	8874	X	5331	-0-	-3543	-0-	1264	1	4065	2	Y	2					14
							2	9									
03	8587	X	4311	-0-	-4276	-0-	1367	1	2943	2	Y	1					15
							1	9									
04	6480	X	4535	-0-	-1945	-0-	1395	1	3130	2	Y	9					24
							10	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	41	31	1			40
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	Y	-0-	32	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	410	1	2100	2	N	-0-					100
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	282	1	1900	2	N	-0-					100
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	254	1	1717	2	N	-0-					100
02	1972	N	1632	-0-	-340	-0-	201	1	1431	2	N	-0-					100
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	225	1	1614	2	N	-0-					100
04	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	204	1	1096	2	N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

11	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	1000	1	2399	2	N	30					150
							33	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1176	1	3059	2	N	-0-					150
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1059	1	3458	2	N	43	176	1			17
							47	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1020	1	3954	2	N	8					25
							9	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1216	1	4176	2	N	5					30
							6	9									
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1176	1	3611	2	N	10					40
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	2280	X	1629	-0-	-651	-0-	266	1	1363	2	Y	-0-					115
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-					115
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	628	1	4245	2	Y	-0-					115
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	644	1	4593	2	Y	-0-					115
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	720	1	5173	2	Y	30					145
							33	9									
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	682	1	3669	2	Y	-0-					145

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

11	8100	X	7528	-0-	-572	-0-	1651	1	5871	2	N	5					100
							6	9									
12	8649	X	6665	-0-	-1984	-0-	1656	1	5009	2	N	-0-					100
01	8649	X	6087	-0-	-2562	-0-	1503	1	4584	2	N	-0-					100
02	7975	X	976	-0-	-6999	-0-	512	1	453	2	N	10					110
							11	9									
03	8401	X	2137	-0-	-6264	-0-	1021	1	1116	2	N	-0-					110
04	7530	X	1867	-0-	-5663	-0-	1014	1	842	2	N	10					120
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3853	-0-	-1757	-0-	594	1	3259	2	Y	-0-					20
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	553	1	3750	2	Y	-0-					20
01	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	450	1	3618	2	Y	5					25
							6	9									
02	3799	X	3581	-0-	-218	-0-	456	1	3125	2	Y	-0-					25
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	578	1	3210	2	Y	13					38
							14	9									
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	655	1	2975	2	Y	2					40
							2	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4418	-0-	-1372	-0-	681	1	3737	2	Y	-0-					20
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	822	1	5572	2	Y	-0-					20
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	853	1	6853	2	Y	5					25
							6	9									
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	839	1	5747	2	Y	-0-					25
03	6386	X	5493	-0-	-893	-0-	836	1	4643	2	Y	13					38
							14	9									
04	7020	X	3856	-0-	-3164	-0-	695	1	3159	2	Y	2					40
							2	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3814	-0-	-626	-0-	571	1	3235	2	N	7					50
							8	9									
12	4464	X	3848	-0-	-616	-0-	670	1	3178	2	N	-0-					50
01	4464	X	2990	-0-	-1474	-0-	630	1	2360	2	N	-0-					50
02	3886	X	3242	-0-	-644	-0-	736	1	2506	2	N	-0-					50
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	707	1	3107	2	N	4					54
							4	9									
04	3810	X	3466	-0-	-344	-0-	670	1	2796	2	N	-0-					54

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	498	1	1144	2	Y	-0-					87
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	539	1	788	2	Y	-0-					87
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	462	1	925	2	Y	-0-					87
02	1595	N	1298	-0-	-297	-0-	461	1	837	2	Y	-0-					87
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	550	1	417	2	Y	-0-					87
04	1350	N	901	-0-	-449	-0-	553	1	348	2	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

11	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	197	1	7919	2	Y	-0-					92
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	237	1	8385	2	Y	-0-					92
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	202	1	8153	2	Y	-0-					92
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	204	1	7337	2	Y	-0-					92
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	229	1	8032	2	Y	-0-					92
*04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

11	4170	X	3352	-0-	-818	-0-	268	1	3084	2	Y	-0-					44
12	3937	X	3150	-0-	-787	-0-	302	1	2848	2	Y	-0-					44
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	285	1	2993	2	Y	3					47
							3	9									
02	3683	X	3336	-0-	-347	-0-	302	1	3034	2	Y	-0-					47
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	339	1	3285	2	Y	-0-					47
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

11	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

11	3000	X	1870	-0-	-1130	-0-	700	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1278	-0-	-1822	-0-	522	1	756	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1265	-0-	-1835	-0-	696	1	569	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1191	-0-	-1013	-0-	698	1	493	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	579	-0-	-1343	-0-	380	1	199	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	300	1	153	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8156	-0-	-544	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7844	-0-	-1580	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7550	-0-	-1266	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7683	-0-	-477	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	7452	-0-	-3348	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	383	1	7464	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	368	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	389	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6565	-0-	-1745	-0-	351	1	6214	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	899	1	8391	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	759	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7804	-0-	-1527	-0-	56	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	6612	-0-	-2117	-0-	5	1	6607	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	5	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5786	-0-	-3244	-0-	5	1	5781	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	497	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	409	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3	1	4166	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3	1	4135	2	N	-0-					-0-
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2974	-0-	-716	-0-	288	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	426	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	24	1	3308	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	2	N	-0-					-0-
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1016	1	9488	2	N	-0-					-0-
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1191	1	10045	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	72	1	10005	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8741	-0-	-858	-0-	7	1	8734	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9238	-0-	-1023	-0-	7	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9543	-0-	-387	-0-	7	1	9536	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	411	-0-	-1929	-0-	341	1	70	9	N	64					91
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	786	1	2143	2	N	-0-					91
*01	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	633	1	651	2	N	-0-					91
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					75
03	2914	N	282	-0-	-2632	-0-	282	1			N	-0-					75
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	682	N	393	-0-	-289	-0-	371	1	22	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	1132	1	2940	2	N	31					180
							34	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	789	1	3912	2	N	-0-					180
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	754	1	4341	2	N	-0-					180
02	3973	X	2998	-0-	-975	-0-	836	1	2162	2	N	-0-					168
03	4495	X	732	-0-	-3763	-0-	732	1			N	-0-					168
04	4350	X	2203	-0-	-2147	-0-	570	1	1633	2	N	-0-					168

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

11	4560	X	4255	-0-	-305	-0-	938	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	573	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1096	1	4379	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	1133	1	3697	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	748	1	3134	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	2928	-0-	-2060	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2632	-0-	-2700	-0-	748	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					81
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	418	1	2640	2	Y	-0-					19
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	508	1	2799	2	Y	-0-					19
01	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	444	1	2825	2	Y	-0-					19
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	454	1	2692	2	Y	5					24
							6	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	449	1	2455	2	Y	10					34
							11	9									
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	461	1	2449	2	Y	1					35
							1	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	809	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	994	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8443	-0-	-51	-0-	61	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	6	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8794	-0-	-568	-0-	6	1	8788	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8598	-0-	-462	-0-	7	1	8591	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	776	1	2649	2	N	-0-					159
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	927	1	4547	2	N	-0-					159
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1025	1	3364	2	N	-0-					159
02	3828	X	2267	-0-	-1561	-0-	1503	1	764	2	N	-0-					159
03	4092	X	136	-0-	-3956	-0-	103	1	33	2	N	-0-					159
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					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
11	3900	X	2629	-0-	-1271	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2430	-0-	-1600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1654	-0-	-1333	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	771	1	2637	2	N	-0-					47
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	671	1	3293	2	N	-0-					47
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	582	1	1909	2	N	-0-					47
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					47
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					47
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	699	1	10144	2	Y	25					126
							28	9									
12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	723	1	10869	2	Y	2					128
							2	9									
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	532	1	10513	2	Y	-0-					128
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	787	1	9752	2	Y	17					145
							19	9									
03	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	637	1	10023	2	Y	108	197	1			56
							119	9									
04	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	485	1	9499	2	Y	3					59
							3	9									

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	397	1	5764	2	Y	14					123
							15	9									
12	6634	X	6569	-0-	-65	-0-	410	1	6156	2	Y	3					126
							3	9									
01	6634	X	6031	-0-	-603	-0-	291	1	5740	2	Y	-0-					126
02	6206	X	5630	-0-	-576	-0-	420	1	5210	2	Y	-0-					126
03	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	379	1	5961	2	Y	122	192	1			56
							134	9									
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	287	1	5617	2	Y	5					61
							6	9									

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8425	2	3	9	Y	3					232
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8833	2	6	9	Y	5					237
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	422	1	8355	2	Y	13	197	1			53
							14	9									
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	614	1	7615	2	Y	-0-					53
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	555	1	8746	2	Y	-0-					53
*04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	433	1	8474	2	Y	-0-					53

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

11	11850	X	9899	-0-	-1951	-0-	1207	1	8692	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	9579	-0-	-2232	-0-	1196	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	7984	-0-	-3827	-0-	1047	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	8003	-0-	-2582	-0-	1045	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8989	-0-	-1768	-0-	1187	1	7802	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8162	-0-	-1738	-0-	1093	1	7069	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	605	1	5649	2	N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	652	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	43	1	6010	2	N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5	1	5936	2	N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	4	1	6057	2	N	-0-					-0-
*04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4	1	5764	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 #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	798	1	4152	2	N	-0-					58
12	5673	X	3341	-0-	-2332	-0-	935	1	2397	2	N	8					66
							9	9									
01	5673	X	4088	-0-	-1585	-0-	885	1	3203	2	N	-0-					66
02	5220	X	2537	-0-	-2683	-0-	837	1	1700	2	N	-0-					66
03	5580	X	3084	-0-	-2496	-0-	1086	1	1996	2	N	2					68
							2	9									
04	4950	X	2755	-0-	-2195	-0-	845	1	1910	2	N	-0-					68

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	927	1	8658	2	N	-0-					-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1089	1	9183	2	N	-0-					-0-
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	67	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8355	-0-	-316	-0-	7	1	8348	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9093	-0-	-176	-0-	7	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8913	-0-	-57	-0-	7	1	8906	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	9866	-0-	-6574	-0-	1063	1	8737	2	N	60					123
							66	9									
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1355	1	9465	2	N	-0-					123
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1304	1	8934	2	N	20					143
							22	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1253	1	8521	2	N	-0-					143
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1360	1	9622	2	N	-0-					143
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	N	-0-					143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	4956	-0-	-9624	-0-	538	1	4418	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	630	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	826	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	962	1	6539	2	N	-0-					-0-
03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1105	1	7818	2	N	-0-					-0-
*04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	6207	-0-	-7143	-0-	674	1	5533	2	N	-0-					21
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	865	1	6043	2	N	-0-					21
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	880	1	6026	2	N	66					87
							73	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	2	N	-0-					87
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	671	1	4751	2	N	-0-					87
04	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	584	1	4256	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	973	1	7365	2	N	120					150
							132	9									
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1168	1	7969	2	N	58	188	1			20
							64	9									
01	8494	X	8467	-0-	-27	-0-	999	1	7388	2	N	73					93
							80	9									
02	7946	X	7673	-0-	-273	-0-	1016	1	6589	2	N	62					155
							68	9									
03	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	1182	1	7166	2	N	63	191	1			27
							69	9									
04	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	1120	1	6845	2	N	59					86
							65	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3007	-0-	-1943	-0-	351	1	2656	2	N	-0-					60
12	4061	X	3078	-0-	-983	-0-	393	1	2685	2	N	-0-					60
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	437	1	3229	2	N	-0-					60
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	456	1	2960	2	N	-0-					60
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	445	1	2699	2	N	50					110
							55	9									
04	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	-0-					110

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
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	930	N	638	-0-	-292	-0-	46	1	592	2	Y	-0-					1
01	1085	N	767	-0-	-318	-0-	54	1	713	2	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					1
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					1
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1114	1	2630	2	N	11					45
							12	9									
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1091	1	3205	2	N	-0-					45
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1377	1	3325	2	N	-0-					45
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	2661	1	2682	2	N	30					75
							33	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	2492	1	1987	2	N	30					105
							33	9									
04	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	2022	1	1925	2	N	80					185
							88	9									

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1162	1	3139	2	Y	16					84
							18	9									
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1249	1	3302	2	Y	8					92
							9	9									
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	1354	1	1479	2	Y	-0-					92
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					92
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					92

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	630	1	1701	2	Y	18					92
							20	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	604	1	1597	2	Y	9					101
							10	9									
01	1984	N	1428	-0-	-556	-0-	682	1	746	2	Y	-0-					101
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					101
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					101
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					101

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

11	5310	X	5101	-0-	-209	-0-	5101	2			Y	-0-					40
12	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					40
01	5394	X	5339	-0-	-55	-0-	5316	2	23	9	Y	21					61
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	146	1	5028	2	Y	6					67
							7	9									
03	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	64	1	4874	2	Y	-0-					67
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

11	7290	X	6241	-0-	-1049	-0-	757	1	5484	2	N	-0-					231
12	8339	X	6541	-0-	-1798	-0-	770	1	5771	2	N	-0-					231
01	8339	X	6920	-0-	-1419	-0-	839	1	6081	2	N	-0-					231
02	7801	X	6396	-0-	-1405	-0-	926	1	5470	2	N	-0-					231
03	8153	X	7218	-0-	-935	-0-	959	1	6259	2	N	-0-					231
*04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	845	1	5999	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
11	17340	X	14770	-0-	-2570	-0-	1801	1	12969	2	N	-0-			-0-
12	16585	X	15206	-0-	-1379	-0-	1898	1	13308	2	N	-0-			-0-
01	16585	X	14207	-0-	-2378	-0-	1863	1	12344	2	N	-0-			-0-
02	14819	X	12847	-0-	-1972	-0-	1678	1	11169	2	N	-0-			-0-
03	15655	X	13188	-0-	-2467	-0-	1742	1	11446	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	12797	-0-	-1963	-0-	1713	1	11084	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

11	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	42	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1917	-0-	-718	-0-	170	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	436	-0-	-1739	-0-	50	1	386	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	30	-0-	-1737	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	94	1	4995	2	N	-0-			-0-
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	304	1	5622	2	N	-0-			-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	570	1	5875	2	N	-0-			-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	654	1	4995	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	47	-0-	-5006	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	357	-0-	-4533	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

11	2880	X	1757	-0-	-1123	-0-	32	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	1557	-0-	-1419	-0-	80	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1746	-0-	-1230	-0-	154	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	1806	-0-	-978	-0-	209	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	108	-0-	-1907	-0-	22	1	86	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	281	-0-	-1489	-0-	44	1	237	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

11	5610	X	3611	-0-	-1999	-0-	67	1	3544	2	N	-0-			-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	232	1	4297	2	N	-0-			-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	371	1	3825	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3247	-0-	-320	-0-	376	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	3690	X	216	-0-	-3474	-0-	34	1	182	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

11	4950	X	2815	-0-	-2135	-0-	52	1	2763	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	1084	-0-	-3969	-0-	56	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	2459	-0-	-2594	-0-	218	1	2241	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	3327	-0-	-1400	-0-	385	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1872	1	7219	2	N	-0-			-0-
*04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1526	1	8211	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	644	1	1520	2	N	-0-					35
12	2387	N	1473	-0-	-914	-0-	355	1	1043	2	N	68					103
							75	9									
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	569	1	1375	2	N	-0-					103
02	2088	N	1209	-0-	-879	-0-	602	1	607	2	N	-0-					103
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1470	1	1173	2	N	-0-					103
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	1407	1	1339	2	N	-0-					103

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	157	1	1471	2	Y	4					49
							4	9									
12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	355	1	1883	2	Y	-0-					49
01	2511	X	1782	-0-	-729	-0-	282	1	1500	2	Y	-0-					49
02	1566	N	1442	-0-	-124	-0-	162	1	1269	2	Y	10					59
							11	9									
03	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	167	1	1065	2	Y	2					61
							2	9									
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-					61

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	409	1	5472	2	Y	18					110
							20	9									
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	462	1	5233	2	Y	-0-					110
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	314	1	5395	2	Y	-0-					110
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	163	1	4816	2	Y	10					120
							11	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	224	1	5463	2	Y	44	97	1			67
							48	9									
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	389	1	5611	2	Y	-0-					67

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2398	-0-	-1502	-0-	624	1	1774	2	N	-0-					58
12	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	700	1	1925	2	N	2					60
							2	9									
01	2945	X	1743	-0-	-1202	-0-	419	1	1280	2	N	40					100
							44	9									
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					100
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					100
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	87	1			13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	5558	-0-	-2962	-0-	371	1	5187	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6640	-0-	-1544	-0-	498	1	6142	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	538	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	6915	-0-	-741	-0-	492	1	6423	2	N	-0-					-0-
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	569	1	6602	2	N	-0-					-0-
*04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7521	-0-	-759	-0-	182	1	7339	2	Y	-0-					92
12	8463	X	6676	-0-	-1787	-0-	184	1	6492	2	Y	-0-					92
01	8463	X	7944	-0-	-519	-0-	192	1	7752	2	Y	-0-					92
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	212	1	7469	2	Y	-0-					92
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	227	1	7950	2	Y	-0-					92
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	250	1	7902	2	Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

11	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	917	1	1921	2	N	5					205
							6	9									
12	2418	X	659	-0-	-1759	-0-	543	1	116	2	N	-0-					205
01	2418	X	434	-0-	-1984	-0-	434	1			N	-0-					205
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					205
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					205
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

11	5550	X	4652	-0-	-898	-0-	93	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	29	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	10	1	5031	2	N	-0-					-0-
02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1162	1	468	2	N	-0-					8
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1478	1	1404	2	N	-0-					8
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1448	1	1882	2	N	-0-					8
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

11	1830	X	1333	-0-	-497	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					65
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	2	Y	-0-					65
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1387	2	Y	9					74
							10	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1569	2	Y	13					87
							14	9									
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	45	1	1525	2	Y	22					109
							24	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	5					114
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	63	1	2246	2	Y	-0-					67
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	2	Y	-0-					67
01	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	70	1	2181	2	Y	9					76
							10	9									
02	2233	N	2076	-0-	-157	-0-	54	1	2009	2	Y	12					88
							13	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	61	1	2081	2	Y	23					111
							25	9									
04	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	62	1	1865	2	Y	5					116
							6	9									

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
11	T. A.		3077	-0-	3077	5755	85	1	2992	2	N	-0-					194
12	T. A.		2902	-0-	2902	8657	65	1	2837	2	N	-0-					194
01	T. A.		2703	-0-	2703	11360	84	1	2619	2	N	-0-					194
02	14059	X	2699	-0-	-11360	-0-	69	1	2601	2	N	26					220
							29	9									
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	82	1	2771	2	N	10					230
							11	9									
04	3090	X	2488	-0-	-602	-0-	80	1	2397	2	N	10					240
							11	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
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	4					49
							4	9									
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	384	1	2038	2	Y	-0-					49
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	311	1	1654	2	Y	-0-					49
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2058	2	Y	10					59
							11	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	316	1	2018	2	Y	2					61
							2	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	Y	-0-					61

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	487	1	1239	2	N	17					215
							19	9									
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	535	1	1212	2	N	-0-					215
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	434	1	1255	2	N	15					230
							17	9									
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					230
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					230
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					230

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
11	8250	X	7729	-0-	-521	-0-	212	1	7517	2	Y	-0-					28
12	8029	X	7703	-0-	-326	-0-	178	1	7525	2	Y	-0-					28
01	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	165	1	7263	2	Y	-0-					28
02	7482	X	6747	-0-	-735	-0-	175	1	6572	2	Y	-0-					28
03	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	215	1	7317	2	Y	-0-					28
04	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	207	1	6216	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	3030	X	1855	-0-	-1175	-0-	184	1	1646	2	Y	23					73
							25	9									
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	329	1	2679	2	Y	-0-					73
01	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	292	1	2675	2	Y	5					78
							6	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2403	2	Y	12					90
							13	9									
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	349	1	2627	2	Y	10					100
							11	9									
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	346	1	2362	2	Y	5					105
							6	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1721	-0-	-1639	-0-	235	1	1486	2	Y	-0-					16
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	Y	-0-					16
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	2	Y	-0-					16
02	2900	N	3021	-0-	121	121	435	1	2580	2	Y	5					21
							6	9									
03	2811	N	2690	-0-	-121	-0-	414	1	2264	2	Y	11					32
							12	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	336	1	1783	2	Y	1					33
							1	9									

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
11	11010	X	9669	-0-	-1341	-0-	222	1	9447	2	N	-0-					-0-
12	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	246	1	11015	2	N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	133	1	10475	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8513	-0-	-1231	-0-	116	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8434	-0-	-1982	-0-	121	1	8313	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8338	-0-	-1742	-0-	118	1	8220	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1968	1	16982	2	N	-0-					-0-
12	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	2190	1	12241	2	N	-0-					-0-
01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11788	-0-	-131	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12074	-0-	-667	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11329	-0-	-1001	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	1312	1	11325	2	N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1466	1	8194	2	N	-0-					-0-
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6042	-0-	-1498	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*04	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	747	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	1166	1	2564	2	N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	997	1	4435	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3805	-0-	-255	-0-	439	1	3366	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	456	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3498	-0-	-1752	-0-	434	1	3064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	582	1	4509	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	582	1	4573	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	549	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4877	-0-	-169	-0-	544	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	521	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12652	-0-	-338	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
02	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
*04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7184	-0-	-556	-0-	872	1	6312	2	N	-0-					53
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	2	N	-0-					53
01	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	855	1	6201	2	N	-0-					53
02	7366	X	6809	-0-	-557	-0-	986	1	5823	2	N	-0-					53
03	7874	X	6720	-0-	-1154	-0-	893	1	5827	2	N	-0-					53
04	7530	X	6426	-0-	-1104	-0-	793	1	5633	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	101	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

11	6030	X	5496	-0-	-534	-0-	628	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	654	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	554	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5076	-0-	-695	-0-	566	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	655	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	642	1	4650	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

11	9750	X	939	-0-	-8811	-0-	113	1	826	2	N	-0-					42
12	2232	X	615	-0-	-1617	-0-	72	1	479	2	N	58					100
							64	9									
01	2232	X	1143	-0-	-1089	-0-	143	1	1000	2	N	-0-					100
02	899	N	407	-0-	-492	-0-	51	1	328	2	N	25					125
							28	9									
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	54	1	318	2	N	-0-					125
04	1110	N	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8048	X	4965	-0-	-3083	-0-	158	1	4807	2	N	-0-					36
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	231	1	5762	2	N	-0-					36
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	165	1	4645	2	N	-0-					36
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	134	1	4179	2	N	-0-					36
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	174	1	5071	2	N	2					38
							2	9									
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					38

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5309	-0-	-1231	-0-	169	1	5140	2	Y	-0-					59
12	6293	X	2231	-0-	-4062	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					59
01	6045	X	3692	-0-	-2353	-0-	126	1	3562	2	Y	4					63
							4	9									
02	5568	X	4485	-0-	-1083	-0-	139	1	4340	2	Y	5					68
							6	9									
03	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	164	1	4771	2	Y	2					70
							2	9									
04	5310	X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
							6	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	491	1	2087	2	N	1					145
							1	9									
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	535	1	2082	2	N	5					150
							6	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	483	1	2021	2	N	5					155
							6	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	476	1	1836	2	N	-0-					155
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	523	1	1727	2	N	5					160
							6	9									
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	489	1	1561	2	N	-0-					160

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5490	X	4789	-0-	-701	-0-	772	1	4015	2	N	2					75
							2	9									
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	906	1	4567	2	N	-0-					75
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	901	1	4904	2	N	5					80
							6	9									
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	850	1	4401	2	N	-0-					80
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	1081	1	4423	2	N	-0-					80
04	5610	X	2241	-0-	-3369	-0-	587	1	1648	2	N	5					85
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	747	1	3170	2	N	-0-					117
12	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	761	1	2963	2	N	-0-					117
01	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	722	1	3020	2	N	-0-					117
02	3799	X	3546	-0-	-253	-0-	731	1	2815	2	N	-0-					117
03	4061	X	3542	-0-	-519	-0-	823	1	2719	2	N	-0-					117
04	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	820	1	2615	2	N	-0-					117

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	134	1	4081	2	Y	-0-					55
12	4557	X	3602	-0-	-955	-0-	139	1	3463	2	Y	-0-					55
01	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	139	1	3905	2	Y	4					59
							4	9									
02	4205	X	3582	-0-	-623	-0-	111	1	3465	2	Y	5					64
							6	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4250	2	Y	2					66
							2	9									
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5					71
							6	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	594	1	8674	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	404	1	4958	2	N	-0-					-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	508	1	8238	2	N	-0-					-0-
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	673	1	14256	2	N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	724	1	13048	2	N	-0-					-0-
*04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	699	1	12448	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	9540	X	7275	-0-	-2265	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7031	-0-	-1711	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7751	-0-	-371	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5967	-0-	-1631	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5092	-0-	-2408	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	5	-0-	-8845	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-			-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-			-0-
02	8178	X	-0-	-0-	-8178	-0-					N	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	1096	1	10194	2	N	-0-			-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	1133	1	10336	2	N	-0-			-0-
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1122	1	9679	2	N	-0-			-0-
02	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	1050	1	8749	2	N	-0-			-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1122	1	10114	2	N	-0-			-0-
*04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	6378	-0-	-1868	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	6485	-0-	-2412	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
02	8323	X	6423	-0-	-1900	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	7519	-0-	-1378	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	6462	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8248	-0-	-722	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	6103	-0-	-2017	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	6437	-0-	-2522	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	1345	1	665	2	N	-0-					149
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	1608	1	735	2	N	-0-					149
01	2077	N	957	-0-	-1120	-0-	901	1	56	9	N	51					200
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					200
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	184	1			16
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

11	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	480	1	4403	2	N	16					100
							18	9									
12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	526	1	4236	2	N	-0-					100
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	499	1	4586	2	N	-0-					100
02	4640	X	4544	-0-	-96	-0-	527	1	4017	2	N	-0-					100
03	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	560	1	4301	2	N	30					130
							33	9									
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	541	1	4110	2	N	-0-					130

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

11	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	714	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	152	-0-	-4560	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	963	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1346	1	5732	2	N	-0-					-0-
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1443	1	5741	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

11	4860	X	1592	-0-	-3268	-0-	117	1	1423	2	N	47					146
							52	9									
12	5425	X	1056	-0-	-4369	-0-	83	1	973	2	N	-0-					146
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	3	63	1			86
02	4872	X	300	-0-	-4572	-0-	36	1	264	2	N	-0-					86
03	4247	X	1180	-0-	-3067	-0-	91	1	1089	2	N	-0-					86
04	1590	X	332	-0-	-1258	-0-	24	1	308	2	N	-0-					72

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

11	11940	X	11447	-0-	-493	-0-	873	1	10574	2	N	-0-					100
12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	919	1	10782	2	N	9	87	1			22
							10	9									
01	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	938	1	9898	2	N	122	128	1			16
							134	9									
02	10556	X	2304	-0-	-8252	-0-	275	1	2029	2	N	-0-					16
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	889	1	10671	2	N	-0-					16
04	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	746	1	9679	2	N	123					139
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	7860	X	6537	-0-	-1323	-0-	38	1	6499	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6776	-0-	-819	-0-	48	1	6728	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6489	-0-	-1106	-0-	45	1	6444	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	6694	-0-	-295	-0-	35	1	6659	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	38	1	6537	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	36	1	6233	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	33	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	39	1	5546	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	4435	-0-	-1734	-0-	30	1	4405	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	4636	-0-	-1019	-0-	24	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	3479	-0-	-2349	-0-	20	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3546	-0-	-2094	-0-	21	1	3525	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
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	39	1	6706	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	47	1	6693	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6432	-0-	-543	-0-	44	1	6388	2	N	-0-			-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	35	1	6623	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5665	-0-	-1434	-0-	33	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	32	1	5386	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
11	9360	X	7477	-0-	-1883	-0-	43	1	7434	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7708	-0-	-1127	-0-	54	1	7654	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7347	-0-	-1488	-0-	50	1	7297	2	N	-0-			-0-
02	8149	X	7584	-0-	-565	-0-	40	1	7544	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7574	-0-	-207	-0-	44	1	7530	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6534	-0-	-936	-0-	38	1	6496	2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	13645	-0-	-3425	-0-	1065	1	12580	2	N	-0-			-0-
12	15779	X	14441	-0-	-1338	-0-	1149	1	13292	2	N	-0-			-0-
01	15779	X	14239	-0-	-1540	-0-	766	1	13473	2	N	-0-			-0-
02	13746	X	12760	-0-	-986	-0-	674	1	12086	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	11852	-0-	-2842	-0-	644	1	11208	2	N	-0-			-0-
04	13980	X	11279	-0-	-2701	-0-	619	1	10660	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	15783	-0-	-507	-0-	1633	1	14150	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	15858	-0-	-448	-0-	1687	1	14171	2	N	-0-			-0-
01	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	1702	1	14995	2	N	-0-			-0-
02	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	1583	1	13683	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	15839	-0-	-467	-0-	1674	1	14165	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	12838	-0-	-2942	-0-	1362	1	11476	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8441	-0-	-439	-0-	874	1	7567	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8696	-0-	-139	-0-	925	1	7771	2	N	-0-			-0-
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	941	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	902	1	7794	2	N	-0-			-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	984	1	8325	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	831	1	7004	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
11	9300	X	8128	-0-	-1172	-0-	842	1	7286	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8121	-0-	-187	-0-	864	1	7257	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	817	1	7189	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	6826	-0-	-946	-0-	708	1	6118	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6236	-0-	-2072	-0-	659	1	5577	2	N	-0-			-0-
*04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1427	1	12020	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

11	12420	X	11741	-0-	-679	-0-	1216	1	10525	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	1285	1	10790	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	12115	-0-	-161	-0-	1235	1	10880	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1193	1	10315	2	N	-0-			-0-
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	1299	1	10992	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10365	-0-	-1365	-0-	1100	1	9265	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

11	14310	X	13555	-0-	-755	-0-	1403	1	12152	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13430	-0-	-768	-0-	1429	1	12001	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	14084	-0-	-114	-0-	1436	1	12648	2	N	-0-			-0-
02	13282	X	13129	-0-	-153	-0-	1361	1	11768	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	13656	-0-	-542	-0-	1443	1	12213	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11636	-0-	-1984	-0-	1235	1	10401	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

11	10470	X	8802	-0-	-1668	-0-	911	1	7891	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	8127	-0-	-2599	-0-	865	1	7262	2	N	-0-			-0-
01	10726	X	8688	-0-	-2038	-0-	886	1	7802	2	N	-0-			-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	984	1	8505	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8558	-0-	-556	-0-	904	1	7654	2	N	-0-			-0-
*04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

11	6990	X	4745	-0-	-2245	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5831	-0-	-927	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	5272	-0-	-1238	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
02	5771	X	4062	-0-	-1709	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	242	1	6134	2	N	-0-			-0-
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	241	1	5879	2	N	-0-			-0-
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	82	1	6443	2	N	-0-			-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	76	1	5502	2	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	86	1	5904	2	N	-0-			-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

11	9060	X	7111	-0-	-1949	-0-	270	1	6841	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	289	1	7070	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	4791	-0-	-3672	-0-	60	1	4731	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	6785	-0-	-1132	-0-	92	1	6693	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7117	-0-	-1036	-0-	102	1	7015	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	100	1	6973	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 #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2572	-0-	-1328	-0-	15	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	14	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	6	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	288	1	5294	2	N	-0-					52
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6379	2	N	-0-					52
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	443	1	8155	2	N	5					57
							6	9									
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	N	-0-					57
03	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	370	1	5863	2	N	23					80
							25	9									
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	339	1	6213	2	N	-0-					80

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7884	-0-	-1476	-0-	279	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8183	-0-	-1799	-0-	715	1	7468	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	682	1	7795	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8012	-0-	-949	-0-	687	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8261	-0-	-1163	-0-	667	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	648	1	7189	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	758	1	6711	2	Y	17					132
							19	9									
12	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	772	1	6887	2	Y	12	96	1			48
							13	9									
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	917	1	7153	2	Y	8					56
							9	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	897	1	6454	2	Y	14					70
							15	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7537	2	Y	13					83
							14	9									
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	2	Y	37					120
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	5564	1	3730	2	N	-0-			-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	7718	1	5148	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6341	-0-	-169	-0-	1975	1	4366	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3702	-0-	-2388	-0-	1320	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	1695	1	3896	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5146	-0-	-1154	-0-	1603	1	3543	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	917	1	7946	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	9221	-0-	-79	-0-	981	1	8240	2	N	-0-			-0-
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	972	1	8556	2	N	-0-			-0-
02	8700	X	8632	-0-	-68	-0-	895	1	7737	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9136	-0-	-164	-0-	965	1	8171	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	7491	-0-	-1509	-0-	795	1	6696	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1759	1	11584	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	7755	-0-	-3374	-0-	1111	1	6644	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	5491	-0-	-5638	-0-	619	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	10411	X	7433	-0-	-2978	-0-	714	1	6719	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	4987	-0-	-6142	-0-	591	1	4396	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	8183	-0-	-2587	-0-	734	1	7449	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	953	2			N	-0-			-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	10631	-0-	7531	7531	925	1	9706	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	11484	-0-	8584	16115	1000	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	9414	-0-	6314	22429	849	1	8565	2	N	-0-			-0-
*04	31285	X	8856	-0-	-22429	-0-	792	1	8064	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		4965	-0-	4965	4965	432	1	4533	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		4413	-0-	4413	9378	384	1	4029	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		4759	-0-	4759	14137	429	1	4330	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		4450	-0-	4450	18587	398	1	4052	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

11	6840	X	5293	-0-	-1547	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	4186	-0-	-3688	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	6303	-0-	-1571	-0-	548	1	5755	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	5956	-0-	-1410	-0-	518	1	5438	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	4927	-0-	-1924	-0-	444	1	4483	2	N	-0-			-0-
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	591	1	6019	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

11	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	1	1	9295	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9477	-0-	-71	-0-	1	1	9476	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9102	-0-	-663	-0-	1	1	9101	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	8335	-0-	-800	-0-	10	1	8325	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	8782	-0-	-983	-0-	1	1	8781	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8329	-0-	-971	-0-	9	1	8320	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1	1	6996	2	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1	1	7385	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7425	-0-	-356	-0-	1	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6407	-0-	-872	-0-	8	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	1	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5384	-0-	-1816	-0-	6	1	5378	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
11	3420	X	2083	-0-	-1337	-0-	522	1	1561	2	N	-0-					105
12	2201	X	210	-0-	-1991	-0-	88	1	122	2	N	-0-					105
01	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	1			N	-0-					105
02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					105
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105

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
11	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	339	1	2993	2	Y	17					132
							19	9									
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	361	1	3219	2	Y	12	96	1			48
							13	9									
01	4123	X	2891	-0-	-1232	-0-	328	1	2554	2	Y	8					56
							9	9									
02	3886	X	2209	-0-	-1677	-0-	268	1	1926	2	Y	14					70
							15	9									
03	4154	X	1499	-0-	-2655	-0-	183	1	1302	2	Y	13					83
							14	9									
04	3480	X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37					120
							41	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6058	2	14	9	Y	13					54
12	6913	X	5612	-0-	-1301	-0-	5548	2	64	9	Y	58					112
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	748	1	4842	2	Y	58					170
							64	9									
02	6467	X	5547	-0-	-920	-0-	836	1	4692	2	Y	17					187
							19	9									
03	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	813	1	4962	2	Y	-0-					187
04	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	724	1	4488	2	Y	-0-					187

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
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	-0-					88
12	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					88
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	4					92
							4	9									
02	2175	N	1991	-0-	-184	-0-	180	1	1809	2	Y	2					94
							2	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					94
04	1470	N	395	-0-	-1075	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1320	X	68	-0-	-1252	-0-	56	1	11	2	Y	1					37
							1	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
11	2370	N	1699	-0-	-671	-0-	365	1	1309	2	N	23					100
							25	9									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	540	1	2099	2	N	-0-					100
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	482	1	1771	2	N	-0-					100
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	549	1	1996	2	N	20					120
							22	9									
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	559	1	1999	2	N	65					185
							72	9									
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	543	1	1894	2	N	5					190
							6	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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	387	1	913	2	N	-0-					36
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	451	1	1326	2	N	-0-					36
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	2	N	-0-					36
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					36
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36

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
11	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	345	1	9391	2	N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	1073	1	11213	2	N	-0-					-0-
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	1008	1	11531	2	N	-0-					-0-
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1005	1	10714	2	N	-0-					-0-
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	899	1	10233	2	N	-0-					-0-
*04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	849	1	9417	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
11	7710	X	3264	-0-	-4446	-0-	132	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	200	1	5881	2	N	-0-					-0-
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	247	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	289	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	305	1	7101	2	N	-0-					-0-
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	536	1	12738	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12021	-0-	-2580	-0-	395	1	11626	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	12826	-0-	-1775	-0-	483	1	12343	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	11282	-0-	-2348	-0-	490	1	10792	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12078	-0-	-1810	-0-	498	1	11580	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	10875	-0-	-2385	-0-	315	1	10560	2	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 #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6549	-0-	-1263	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6728	-0-	-580	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7307	-0-	-505	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3640	-0-	-1700	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4636	-0-	-1006	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	2408	-0-	-2870	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3215	-0-	-1931	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6932	-0-	-2008	-0-	246	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6677	-0-	-1631	-0-	583	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6962	-0-	-1222	-0-	560	1	6402	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6563	-0-	-774	-0-	563	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	572	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	558	1	6183	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	291	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	740	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7237	-0-	-1412	-0-	582	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	5935	-0-	-2011	-0-	509	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	322	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	4131	-0-	-4089	-0-	342	1	3789	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	548	1	3210	2	N	-0-					28
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	566	1	4471	2	N	-0-					28
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	679	1	3776	2	N	-0-					28
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	667	1	3718	2	N	-0-					28
03	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	619	1	3352	2	N	-0-					28
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	609	1	3552	2	N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	416	1	4568	2	Y	96	102	1			116
							106	9									
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	462	1	4682	2	Y	20					136
							22	9									
01	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	443	1	4775	2	Y	94	97	1			133
							103	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	486	1	4851	2	Y	124	106	1			151
							136	9									
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	558	1	5297	2	Y	83	92	1			142
							91	9									
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	99	1			82
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	549	1	3725	2	N	-0-					146
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	566	1	4073	2	N	-0-					146
01	5053	X	3722	-0-	-1331	-0-	567	1	3155	2	N	-0-					146
02	4176	X	3274	-0-	-902	-0-	498	1	2776	2	N	-0-					146
03	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	627	1	3396	2	N	44					190
							48	9									
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	596	1	3480	2	N	3					193
							3	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	723	1	3762	2	N	10					70
							11	9									
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	795	1	4006	2	N	-0-					70
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	715	1	3893	2	N	10					80
							11	9									
02	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	680	1	3522	2	N	-0-					80
03	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	702	1	2870	2	N	-0-					80
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	1105	1	3102	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		268	-0-	268	268	1	1	267	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		918	-0-	918	1186	1	1	917	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		631	-0-	631	1817	1	1	630	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

11	1200	X	947	-0-	-253	-0-	92	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	139	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	12	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3509	-0-	409	409	3	1	3506	2	N	-0-					-0-
*04	2892	N	2483	-0-	-409	-0-	2	1	2481	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5004	-0-	-1103	-0-	36	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	3908	-0-	-1805	-0-	3	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4008	-0-	-1882	-0-	3	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4	1	4654	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

11	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	73	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	797	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	657	1	7511	2	N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	621	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	590	1	6715	2	N	-0-					-0-
*04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	548	1	6072	2	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 #: 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
11	6960	X	6492	-0-	-468	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6220	-0-	-44	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6307	-0-	-173	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	7199	-0-	-3241	-0-	255	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	8340	-0-	-2448	-0-	729	1	7611	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	7984	-0-	-2804	-0-	642	1	7342	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7511	-0-	-348	-0-	644	1	6867	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	616	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	613	1	6797	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
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1103	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	1145	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	954	1	786	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					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
11	1980	X	1514	-0-	-466	-0-	546	1	968	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	780	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	129	1	107	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	580	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	708	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	41	1	5631	2	N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4	1	4499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	316	1	3644	2	Y	-0-					46
12	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	338	1	3185	2	Y	-0-					46
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	369	1	3873	2	Y	2					48
							2	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	450	1	4523	2	Y	-0-					48
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	441	1	4271	2	Y	-0-					48
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	531	1	5295	2	Y	-0-					48

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					59
02	T. A.		4244	-0-	4244	4337	4244	2			Y	-0-					59
*03	T. A.		2553	-0-	2553	6890	2535	2	18	9	Y	16	60	1			15
04	T. A.		2588	-0-	2588	9478	2579	2	9	9	Y	8					23

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12744	-0-	-426	-0-	12744	2			N	-0-					115
12	13299	X	13056	-0-	-243	-0-	13049	2	7	9	N	6	99	1			22
01	13299	X	13154	-0-	-145	-0-	13052	2	102	9	N	93					115
02	12441	X	11667	-0-	-774	-0-	11610	2	57	9	N	52	105	1			62
03	13175	X	12564	-0-	-611	-0-	12497	2	67	9	N	61	89	1			34
04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	58	9	N	53					87

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	501	1	7322	2	N	-0-					-0-
12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	728	1	8929	2	N	-0-					-0-
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	614	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	377	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	398	1	7169	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	387	1	6887	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7802	-0-	-388	-0-	650	1	7139	2	Y	12	13	1			15
							13	9									
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	750	1	7604	2	Y	2					17
							2	9									
01	8339	X	8060	-0-	-279	-0-	683	1	7364	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
02	7540	X	7405	-0-	-135	-0-	672	1	6714	2	Y	17	14	1			20
							19	9									
03	8370	X	8102	-0-	-268	-0-	771	1	7320	2	Y	10	12	1			18
							11	9									
04	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	695	1	7130	2	Y	6	13	1			11
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13 62	1 9	140	2	Y	56	51	1			51
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	14 13	1 9	141	2	Y	12					63
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13 56	1 9	138	2	Y	51	55	1			59
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14 90	1 9	143	2	Y	82	44	1			97
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17 50	1 9	161	2	Y	45	62	1			80
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	172	2	Y	23	57	1			46

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
11	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	781 57	1 9	14858	2	Y	52					94
12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	945 90	1 9	16717	2	Y	82	99	1			77
01	15903	X	15088	-0-	-815	-0-	15043	2	45	9	Y	41	98	1			20
02	14877	X	13091	-0-	-1786	-0-	13066	2	25	9	Y	23					43
03	15903	X	13876	-0-	-2027	-0-	13841	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	15390	X	13435	-0-	-1955	-0-	13417	2	18	9	Y	16					31

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
11	9960	X	9487	-0-	-473	-0-	9487	2			N	-0-					117
12	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9768	2	20	9	N	18	96	1			39
01	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9480	2	89	9	N	81					120
02	9570	X	9005	-0-	-565	-0-	8957	2	48	9	N	44	91	1			73
03	9982	X	9482	-0-	-500	-0-	9428	2	54	9	N	49	100	1			22
04	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	9124	2	68	9	N	62					84

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
11	14580	X	11476	-0-	-3104	-0-	945	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	11534	-0-	-2602	-0-	1060	1	10474	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	13933	-0-	-203	-0-	1171	1	12762	2	N	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	1291	1	10588	2	N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1418	1	10627	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10879	-0-	-2591	-0-	1191	1	9688	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
11	13170	X	11489	-0-	-1681	-0-	946	1	10543	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11762	-0-	-2684	-0-	1081	1	10681	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	11638	-0-	-2808	-0-	978	1	10660	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	9172	-0-	-2544	-0-	997	1	8175	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	3569	-0-	-8738	-0-	420	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	6292	-0-	-5198	-0-	689	1	5603	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13843	-0-	-1487	-0-	1140	1	12703	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	10178	-0-	-7120	-0-	935	1	9243	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	7574	-0-	-9724	-0-	637	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	14239	X	13375	-0-	-864	-0-	1454	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1770	1	13271	2	N	-0-					-0-
*04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1645	1	13375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20521	2	52	9	N	47					307
12	21948	X	21101	-0-	-847	-0-	21014	2	87	9	N	79	195	1			191
01	21948	X	21179	-0-	-769	-0-	21144	2	35	9	N	32					223
02	20532	X	19826	-0-	-706	-0-	19745	2	81	9	N	74	183	1			114
03	21669	X	21060	-0-	-609	-0-	20925	2	135	9	N	123					237
04	20580	X	20140	-0-	-440	-0-	20078	2	62	9	N	56					293

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2437	-0-	-1193	-0-	311	1	2126	2	N	-0-					52
12	9052	X	2123	-0-	-6929	-0-	355	1	1768	2	N	-0-					52
01	9052	X	6363	-0-	-2689	-0-	617	1	5746	2	N	-0-					52
02	8468	X	6875	-0-	-1593	-0-	537	1	6294	2	N	40					92
							44	9									
03	8773	X	6021	-0-	-2752	-0-	479	1	5541	2	N	1	1	1			92
							1	9									
04	6150	X	2750	-0-	-3400	-0-	262	1	2488	2	N	-0-					92

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	16185	-0-	-645	-0-	1264	1	14921	2	N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1380	1	15966	2	N	-0-					-0-
01	17267	X	16859	-0-	-408	-0-	908	1	15951	2	N	-0-					-0-
02	16153	X	15707	-0-	-446	-0-	829	1	14878	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	16604	-0-	-663	-0-	902	1	15702	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	16213	-0-	-497	-0-	890	1	15323	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	203	-0-	-10327	-0-	52	1	151	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1161	-0-	-792	-0-	290	1	871	2	N	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	448	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1806	-0-	-21	-0-	373	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	759	-0-	-605	-0-	189	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5389	-0-	-1181	-0-	1375	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	1489	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1234	1	4894	2	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1166	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1665	1	5022	2	N	-0-					-0-
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1607	1	4612	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	579	-0-	-21	-0-	148	1	431	2	N	-0-					-0-
12	930	N	496	-0-	-434	-0-	124	1	372	2	N	-0-					-0-
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	29	1	116	2	N	-0-					-0-
02	551	N	156	-0-	-395	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	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 #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	635	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	651	1	5487	2	N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	41	1	5689	2	N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5	1	6308	2	N	-0-					-0-
*04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	543	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	767	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	24	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	783	X	292	-0-	-491	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2714	2	N	-0-					-0-
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	4	1	5575	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	5880	X	4863	-0-	-1017	-0-	1015	1	3848	2	N	-0-					162
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1176	1	4384	2	N	-0-					162
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1085	1	3877	2	N	-0-					162
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1015	1	3951	2	N	-0-					162
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1216	1	4089	2	N	-0-					162
*04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1136	1	3659	2	N	23					185
							25	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1021	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1136	1	2774	2	N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1104	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1097	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1055	-0-	-2076	-0-	333	1	722	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

11	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	699	1	6454	2	N	63	193	1			32
							69	9									
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	308	1	7174	2	N	-0-					32
01	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	818	1	7130	2	N	-0-					32
02	7424	X	6818	-0-	-606	-0-	868	1	5892	2	N	53					85
							58	9									
03	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	962	1	6463	2	N	-0-					85
04	7680	X	7616	-0-	-64	-0-	901	1	6715	2	N	-0-					85

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1097	1	8975	2	N	-0-					-0-
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1073	1	7506	2	N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1073	1	6687	2	N	-0-					-0-
02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1046	1	6194	2	N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1107	1	5626	2	N	-0-					-0-
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	2430	X	933	-0-	-1497	-0-	102	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	165	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	899	N	823	-0-	-76	-0-	119	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	839	-0-	-494	-0-	138	1	701	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	150	1	686	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	16920	X	15964	-0-	-956	-0-	401	1	15563	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	17446	-0-	-348	-0-	405	1	17041	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	14746	-0-	-3048	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13315	-0-	-3331	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	13971	-0-	-3823	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	12125	-0-	-4765	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

11	90	X	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	16923	-0-	-2847	-0-	425	1	16498	2	N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	423	1	17800	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	15606	-0-	-1134	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15264	-0-	-396	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
03	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15192	-0-	-1008	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1096	1	3131	2	N	-0-					118
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1133	1	2936	2	N	-0-					118
01	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	1245	1	1090	2	N	-0-					118
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					118
03	2914	X	424	-0-	-2490	-0-	424	1			N	-0-					118
04	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	1205	1			N	-0-					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13582	2	35	9	Y	32					91
12	15407	X	13949	-0-	-1458	-0-	13945	2	4	9	Y	4					95
01	15407	X	14284	-0-	-1123	-0-	523	1	13755	2	Y	5					100
							6	9									
02	14094	X	13162	-0-	-932	-0-	477	1	12677	2	Y	7					107
							8	9									
03	14446	X	13973	-0-	-473	-0-	494	1	13470	2	Y	8					115
							9	9									
04	13830	X	13277	-0-	-553	-0-	494	1	12780	2	Y	3					118
							3	9									

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1960	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	2486	1	6071	2	N	-0-					-0-
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	2357	1	6532	2	N	-0-					-0-
02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	2420	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	2406	-0-	-5127	-0-	760	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

11	12780	X	10153	-0-	-2627	-0-	836	1	9317	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	9720	-0-	-4819	-0-	893	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	10288	-0-	-4251	-0-	865	1	9423	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	9032	-0-	-2394	-0-	982	1	8050	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	8361	-0-	-3729	-0-	984	1	7377	2	N	-0-					-0-
*04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1209	1	9830	2	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 #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5762	-0-	-508	-0-	5756	2	6	9	Y	5					13
12	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5812	2	1	9	Y	1					14
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	219	1	5757	2	Y	2					16
							2	9									
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	Y	6					22
							7	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	272	1	7404	2	Y	4					26
							4	9									
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	239	1	6187	2	Y	2					28
							2	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
11	7440	X	2798	-0-	-4642	-0-	774	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	1975	-0-	-5279	-0-	574	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	2154	-0-	-5100	-0-	571	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	2155	-0-	-3993	-0-	612	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	596	-0-	-2287	-0-	188	1	408	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1176	1	13106	2	N	-0-					-0-
12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1867	1	18456	2	N	-0-					-0-
01	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	1597	1	17399	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	8696	-0-	-1425	-0-	945	1	7751	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	1216	-0-	-9254	-0-	133	1	1083	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11282	-0-	-1408	-0-	929	1	10353	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	8605	-0-	-6337	-0-	791	1	7814	2	N	-0-					-0-
01	14942	X	7988	-0-	-6954	-0-	672	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	819	-0-	-12521	-0-	89	1	730	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1102	-0-	-1028	-0-	91	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	139	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	121	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	666	-0-	-349	-0-	72	1	594	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	197	-0-	-888	-0-	23	1	174	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	735	1	6862	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	757	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	47	1	6542	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	4388	-0-	-3036	-0-	3	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	4470	-0-	-3373	-0-	3	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	3930	-0-	-3660	-0-	3	1	3927	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 #: 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
11	12930	X	8689	-0-	-4241	-0-	715	1	7974	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	8542	-0-	-5005	-0-	785	1	7757	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	7120	-0-	-6427	-0-	599	1	6521	2	N	-0-			-0-
02	11484	X	5	-0-	-11479	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-			-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	1088	1	10158	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10844	-0-	-1060	-0-	1150	1	9694	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	9871	-0-	-2033	-0-	71	1	9800	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	9258	-0-	-1878	-0-	7	1	9251	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10193	-0-	-1432	-0-	7	1	10186	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10481	-0-	-769	-0-	8	1	10473	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE 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
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1119	1	7166	2	N	-0-			-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1274	1	7953	2	N	-0-			-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1081	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1077	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	984	1	7518	2	N	-0-			-0-
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	979	1	6888	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6483	-0-	-1737	-0-	803	1	5680	2	N	-0-			-0-
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	812	1	5583	2	N	-0-			-0-
01	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	912	1	13957	2	N	-0-			-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	335	1	5124	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	2980	-0-	-2476	-0-	188	1	2792	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	192	1	2809	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 #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11937	-0-	-1413	-0-	1479	1	10458	2	N	-0-					-0-
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1661	1	11413	2	N	-0-					-0-
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	813	1	12444	2	N	-0-					-0-
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	715	1	10920	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	6754	-0-	-6328	-0-	426	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	4638	-0-	-8142	-0-	297	1	4341	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	1695	-0-	-6825	-0-	229	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	585	1	11124	2	Y	52					94
							57	9									
12	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	1098	1	19411	2	Y	82	99	1			77
							90	9									
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14328	2	88	9	Y	80	98	1			59
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					59
*03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9529	2	18	9	Y	16	60	1			15
*04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-					15

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	14095	-0-	-1085	-0-	1745	1	12350	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	1380	-0-	-12725	-0-	175	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	5561	-0-	-8544	-0-	646	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	13427	X	13046	-0-	-381	-0-	1432	1	11614	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13565	-0-	-788	-0-	1483	1	12082	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12931	-0-	-959	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9182	-0-	-958	-0-	1137	1	8045	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9535	-0-	-571	-0-	1211	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	604	1	9238	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	9134	-0-	-117	-0-	561	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	606	1	8992	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9286	-0-	-224	-0-	595	1	8691	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

11	9090	X	8836	-0-	-254	-0-	1094	1	7742	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	1169	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	457	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	6628	-0-	-2536	-0-	407	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7416	-0-	-1791	-0-	468	1	6948	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

11	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14251	-0-	-2055	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14215	-0-	-2091	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	11074	-0-	-4180	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	13544	-0-	-2545	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

11	8820	X	2006	-0-	-6814	-0-	707	1	1299	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	1579	-0-	-2885	-0-	835	1	744	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	1056	-0-	-3408	-0-	478	1	578	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1118	1	2056	2	N	-0-			-0-
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1292	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	1311	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1761	1	209	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	1432	1	143	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

11	10020	X	9047	-0-	-973	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8653	-0-	-895	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

11	14130	X	13394	-0-	-736	-0-	13394	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	13323	2			N	-0-			-0-
01	14477	X	12934	-0-	-1543	-0-	12934	2			N	-0-			-0-
02	13456	X	11761	-0-	-1695	-0-	11761	2			N	-0-			-0-
03	14384	X	12686	-0-	-1698	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1708	1	4466	2	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1851	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1391	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	1084	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	687	-0-	-4118	-0-	217	1	470	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5693	-0-	-667	-0-	769	1	4924	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	955	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	832	1	5940	2	N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	856	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	760	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5579	-0-	-121	-0-	694	1	4885	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11955	-0-	-1155	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11716	-0-	-1862	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11704	-0-	-1967	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10302	-0-	-2487	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11012	-0-	-2659	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10763	-0-	-1207	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11507	2	10	9	Y	9					25
12	13268	X	12591	-0-	-677	-0-	12590	2	1	9	Y	1					26
01	13268	X	12969	-0-	-299	-0-	474	1	12491	2	Y	4					30
							4	9									
02	12412	X	11904	-0-	-508	-0-	432	1	11459	2	Y	12					42
							13	9									
03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	450	1	12262	2	Y	7					49
							8	9									
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	444	1	11480	2	Y	3					52
							3	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5084	-0-	-1606	-0-	422	1	4637	2	Y	23	25	1			29
							25	9									
12	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	499	1	5062	2	Y	5					34
							6	9									
01	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	460	1	4966	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
02	5278	X	5023	-0-	-255	-0-	454	1	4534	2	Y	32	27	1			39
							35	9									
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	517	1	4905	2	Y	22	24	1			37
							24	9									
04	5400	X	5296	-0-	-104	-0-	470	1	4815	2	Y	10	26	1			21
							11	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	10902	-0-	-1608	-0-	195	1	10707	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	10011	-0-	-3877	-0-	208	1	9803	2	N	-0-					-0-
01	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	267	1	15070	2	N	-0-					-0-
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	236	1	13739	2	N	-0-					-0-
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	177	1	13900	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13186	-0-	-254	-0-	193	1	12993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	15008	-0-	-5512	-0-	1262	1	13746	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	20185	-0-	-1856	-0-	1771	1	18414	2	N	-0-					-0-
01	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	1833	1	23080	2	N	-0-					-0-
02	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	1989	1	21736	2	N	-0-					-0-
03	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1861	1	22806	2	N	-0-					-0-
*04	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	1798	1	21307	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

11	20640	X	18744	-0-	-1896	-0-	1576	1	17168	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	15907	-0-	-7622	-0-	1396	1	14511	2	N	-0-					-0-
01	23529	X	13273	-0-	-10256	-0-	976	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	19807	X	12170	-0-	-7637	-0-	1020	1	11150	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	10970	-0-	-10203	-0-	828	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	11515	-0-	-7235	-0-	896	1	10619	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

11	15750	X	12857	-0-	-2893	-0-	456	1	12401	2	N	-0-					-0-
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	470	1	12950	2	N	-0-					-0-
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	429	1	12407	2	N	-0-					-0-
02	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	479	1	12161	2	N	-0-					-0-
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	527	1	12343	2	N	-0-					-0-
*04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

11	24660	X	18671	-0-	-5989	-0-	662	1	18009	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	18781	-0-	-36	-0-	658	1	18123	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	18646	-0-	-171	-0-	623	1	18023	2	N	-0-					-0-
02	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	683	1	17364	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18447	-0-	-370	-0-	755	1	17692	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17739	-0-	-471	-0-	687	1	17052	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

11	13980	X	8169	-0-	-5811	-0-	146	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	3103	-0-	-11622	-0-	64	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	11906	-0-	-2819	-0-	207	1	11699	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	13224	-0-	-435	-0-	223	1	13001	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13902	-0-	-327	-0-	174	1	13728	2	N	-0-					-0-
*04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	9750	X	8174	-0-	-1576	-0-	1220	1	6954	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8364	-0-	-1215	-0-	1272	1	7092	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	7100	-0-	-2479	-0-	631	1	6469	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	6244	-0-	-1644	-0-	589	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7343	-0-	-1089	-0-	697	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	631	1	6199	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

11	7680	X	6520	-0-	-1160	-0-	973	1	5547	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	993	1	5535	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5540	-0-	-2055	-0-	491	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	4890	-0-	-1722	-0-	461	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	4478	-0-	-2311	-0-	425	1	4053	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	454	1	4461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	7080	X	3509	-0-	-3571	-0-	295	1	3214	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	863	-0-	-5864	-0-	76	1	787	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	3130	-0-	-3597	-0-	230	1	2900	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	3371	-0-	-2052	-0-	283	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	395	1	4840	2	N	-0-			-0-
*04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	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
11	14760	X	13980	-0-	-780	-0-	1175	1	12805	2	N	-0-			-0-
12	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	1990	1	20693	2	N	-0-			-0-
01	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	1713	1	21568	2	N	-0-			-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	1730	1	18906	2	N	-0-			-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1638	1	20071	2	N	-0-			-0-
*04	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	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
11	5520	X	2985	-0-	-2535	-0-	233	1	2752	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	729	-0-	-4975	-0-	58	1	671	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	396	-0-	-5308	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	291	1	5215	2	N	-0-			-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	330	1	5744	2	N	-0-			-0-
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	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
11	12480	X	11048	-0-	-1432	-0-	929	1	10119	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	9077	-0-	-4563	-0-	796	1	8281	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	11542	-0-	-2098	-0-	849	1	10693	2	N	-0-			-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	923	1	10082	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	11178	-0-	-509	-0-	843	1	10335	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	10436	-0-	-724	-0-	812	1	9624	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 #: 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
11	17460	X	16829	-0-	-631	-0-	1117	1	15712	2	N	-0-					10
12	17980	X	17336	-0-	-644	-0-	1191	1	16145	2	N	-0-					10
01	17980	X	17620	-0-	-360	-0-	1126	1	16463	2	N	28					38
							31	9									
02	16820	X	16018	-0-	-802	-0-	1094	1	14918	2	N	5					43
							6	9									
03	17391	X	16998	-0-	-393	-0-	1246	1	15750	2	N	2					45
							2	9									
04	17040	X	16550	-0-	-490	-0-	1122	1	15428	2	N	-0-					45

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
11	16830	X	16112	-0-	-718	-0-	1070	1	15042	2	N	-0-					10
12	16957	X	16293	-0-	-664	-0-	1119	1	15174	2	N	-0-					10
01	16957	X	15952	-0-	-1005	-0-	1019	1	14903	2	N	27					37
							30	9									
02	15863	X	15112	-0-	-751	-0-	1032	1	14074	2	N	5					42
							6	9									
03	16647	X	15863	-0-	-784	-0-	1163	1	14698	2	N	2					44
							2	9									
04	16110	X	15759	-0-	-351	-0-	1069	1	14690	2	N	-0-					44

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
11	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	264	1	14503	2	N	-0-					-0-
12	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	339	1	16017	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	257	1	14486	2	N	-0-					-0-
02	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	266	1	15495	2	N	-0-					-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	207	1	16256	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	15504	-0-	-336	-0-	227	1	15277	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	8073	-0-	-7137	-0-	144	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	8229	-0-	-3706	-0-	171	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	7690	-0-	-4245	-0-	134	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	11165	X	7792	-0-	-3373	-0-	131	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7985	-0-	-2307	-0-	100	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7268	-0-	-802	-0-	107	1	7161	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11052	-0-	-858	-0-	198	1	10854	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11197	-0-	-1110	-0-	232	1	10965	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10521	-0-	-1445	-0-	183	1	10338	2	N	-0-					-0-
02	11194	X	10115	-0-	-1079	-0-	171	1	9944	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	7780	-0-	-4186	-0-	98	1	7682	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9297	-0-	-1743	-0-	136	1	9161	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	1972	-0-	-5108	-0-	35	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	2453	-0-	-4274	-0-	51	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3249	-0-	-3478	-0-	57	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	111	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	81	1	6386	2	N	-0-					-0-
*04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	78	1	5217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	165	1	9075	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	9789	-0-	-1588	-0-	203	1	9586	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	8729	-0-	-2245	-0-	152	1	8577	2	N	-0-			-0-
02	10179	X	8290	-0-	-1889	-0-	140	1	8150	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	107	1	8393	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	7816	-0-	-1664	-0-	115	1	7701	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1135	1	12647	2	N	-0-			-0-
12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1328	1	13120	2	N	-0-			-0-
01	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1058	1	11527	2	N	-0-			-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1274	1	10444	2	N	-0-			-0-
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1280	1	9593	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	1057	1	8592	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

11	13050	X	10654	-0-	-2396	-0-	190	1	10464	2	N	-0-			-0-
12	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	257	1	12110	2	N	-0-			-0-
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	199	1	11227	2	N	-0-			-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	147	1	8544	2	N	-0-			-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	134	1	10554	2	N	-0-			-0-
*04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	166	1	11132	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

11	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	163	1	8948	2	N	-0-			-0-
12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	234	1	11047	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	9644	-0-	-1454	-0-	168	1	9476	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8696	-0-	-1599	-0-	147	1	8549	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	9275	-0-	-1823	-0-	116	1	9159	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8615	-0-	-2125	-0-	126	1	8489	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
02	5452	X	4785	-0-	-667	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	4699	-0-	-941	-0-	4699	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

11	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	2924	-0-	-1261	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
02	3915	X	2977	-0-	-938	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

11	14610	X	10934	-0-	-3676	-0-	10934	2			N	-0-			-0-
12	14384	X	9854	-0-	-4530	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	13295	2			N	-0-			-0-
02	12992	X	10665	-0-	-2327	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11336	-0-	-1653	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	10932	-0-	-1938	-0-	10932	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 #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	6413	-0-	-3217	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	345	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	7018	X	6480	-0-	-538	-0-	328	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	365	1	6762	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6627	-0-	-243	-0-	354	1	6273	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	16492	-0-	-2018	-0-	16492	2			N	-0-			-0-
12	18321	X	16857	-0-	-1464	-0-	16857	2			N	-0-			-0-
01	18321	X	16919	-0-	-1402	-0-	16919	2			N	-0-			-0-
02	16994	X	16234	-0-	-760	-0-	16234	2			N	-0-			-0-
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	18136	2			N	-0-			-0-
*04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8145	-0-	-2145	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	8058	-0-	-2141	-0-	394	1	7664	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	6987	-0-	-2235	-0-	354	1	6633	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	7205	-0-	-2281	-0-	369	1	6836	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7139	-0-	-1021	-0-	381	1	6758	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	16058	-0-	-4522	-0-	16058	2			N	-0-			-0-
12	19840	X	16114	-0-	-3726	-0-	16114	2			N	-0-			-0-
01	19840	X	18599	-0-	-1241	-0-	18599	2			N	-0-			-0-
02	18560	X	16172	-0-	-2388	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	17001	-0-	-1940	-0-	17001	2			N	-0-			-0-
04	18000	X	16332	-0-	-1668	-0-	16332	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	20919	-0-	-4491	-0-	20919	2			N	-0-			-0-
12	24614	X	21980	-0-	-2634	-0-	21980	2			N	-0-			-0-
01	24614	X	21971	-0-	-2643	-0-	21971	2			N	-0-			-0-
02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	21598	-0-	-474	-0-	21598	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	20517	-0-	-753	-0-	20517	2			N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23430	X	5896	-0-	-17534	-0-	730	1	5166	2	N	-0-			-0-
12	21793	X	5795	-0-	-15998	-0-	736	1	5059	2	N	-0-			-0-
01	21793	X	13631	-0-	-8162	-0-	1584	1	12047	2	N	-0-			-0-
02	20097	X	7336	-0-	-12761	-0-	805	1	6531	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	9187	-0-	-10374	-0-	1004	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	3004	-0-	-10196	-0-	384	1	2620	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
11	11280	X	10019	-0-	-1261	-0-	1241	1	8778	2	N	-0-			-0-
12	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1662	1	11425	2	N	-0-			-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	789	1	12088	2	N	-0-			-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	675	1	10309	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	11140	-0-	-82	-0-	703	1	10437	2	N	-0-			-0-
*04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	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 #: 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
11	15240	X	13604	-0-	-1636	-0-	1685	1	11919	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13808	-0-	-1320	-0-	1754	1	12054	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	5658	-0-	-9470	-0-	346	1	5312	2	N	-0-			-0-
02	14152	X	13602	-0-	-550	-0-	836	1	12766	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	12965	-0-	-1698	-0-	818	1	12147	2	N	-0-			-0-
*04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

11	9270	X	5862	-0-	-3408	-0-	726	1	5136	2	N	-0-			-0-
12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	1216	1	8356	2	N	-0-			-0-
01	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	631	1	9670	2	N	-0-			-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	545	1	8321	2	N	-0-			-0-
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	646	1	9597	2	N	-0-			-0-
*04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	699	1	10217	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

11	10770	X	7905	-0-	-2865	-0-	979	1	6926	2	N	-0-			-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1033	1	7097	2	N	-0-			-0-
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	508	1	7784	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	6609	-0-	-1047	-0-	406	1	6203	2	N	-0-			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	629	1	9334	2	N	-0-			-0-
*04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	650	1	9500	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

11	10470	X	6660	-0-	-3810	-0-	825	1	5835	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	7194	-0-	-3625	-0-	914	1	6280	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	7485	-0-	-3334	-0-	458	1	7027	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	7196	-0-	-2403	-0-	442	1	6754	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7401	-0-	-1031	-0-	467	1	6934	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	449	1	6558	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

11	21120	X	18269	-0-	-2851	-0-	18269	2			N	-0-			-0-
12	21452	X	18995	-0-	-2457	-0-	18995	2			N	-0-			-0-
01	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	1994	1	20930	2	N	-0-			-0-
02	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	1867	1	19581	2	N	-0-			-0-
03	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	1973	1	19908	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20822	-0-	-1348	-0-	1863	1	18959	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

11	15180	X	6790	-0-	-8390	-0-	6790	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	4552	-0-	-5275	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	6285	-0-	-3759	-0-	547	1	5738	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	5464	-0-	-3932	-0-	476	1	4988	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	757	1	7637	2	N	-0-			-0-
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	712	1	7244	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

11	15570	X	8129	-0-	-7441	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
12	10850	X	8184	-0-	-2666	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	9836	-0-	-1014	-0-	856	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	9541	X	9177	-0-	-364	-0-	799	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1008	1	10167	2	N	-0-			-0-
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	921	1	9373	2	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
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9105	-0-	-1187	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8413	-0-	-1879	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	7199	-0-	-3125	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7332	-0-	-3704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7824	-0-	-2856	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
*04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	14259	-0-	-921	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14049	-0-	-1637	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13625	-0-	-2061	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12019	-0-	-2104	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11523	-0-	-2727	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	59 25	1 9	2301	2	Y	23	16	1			27
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	73 26	1 9	2786	2	Y	24	33	1			18
01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	576 30	1 9	2486	2	Y	27	33	1			12
02	2987	X	2930	-0-	-57	-0-	555	1	2375	2	Y	-0-	5	1			7
*03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	727 6	1 9	2912	2	Y	5	6	1			6
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	803 6	1 9	3428	2	Y	5	5	1			6

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	77 65	1 9	3048	2	Y	59	41	1			68
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	2695	2	Y	60	82	1			46
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	503 74	1 9	2167	2	Y	67	83	1			30
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	479 34	1 9	2050	2	Y	31	31	1			30
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	531 35	1 9	2125	2	Y	32	31	1			31
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	492 53	1 9	2099	2	Y	48	34	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	299	2	47	9	Y	43					43
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	263	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8					23

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7176	-0-	-1752	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6780	-0-	-3140	-0-	589	1	6191	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	6222	-0-	-3348	-0-	542	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	5592	-0-	-4638	-0-	504	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

11	23100	X	11930	-0-	-11170	-0-	596	1	11334	2	Y	-0-					-0-
12	24335	X	321	-0-	-24014	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	24335	X	10497	-0-	-13838	-0-	10497	2			Y	-0-					-0-
02	22504	X	13646	-0-	-8858	-0-	13599	2	47	9	Y	43					43
03	22444	X	13563	-0-	-8881	-0-	13528	2	35	9	Y	32	60	1			15
04	11940	X	9589	-0-	-2351	-0-	9500	2	89	9	Y	81					96

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1222	1	8284	2	Y	37	64	1			65
							41	9									
12	8866	X	8692	-0-	-174	-0-	967	1	7679	2	Y	42	65	1			42
							46	9									
01	8866	X	7662	-0-	-1204	-0-	1115	1	6507	2	Y	36	31	1			47
							40	9									
02	8294	X	7131	-0-	-1163	-0-	1314	1	5773	2	Y	40	32	1			55
							44	9									
03	8866	X	8057	-0-	-809	-0-	1622	1	6421	2	Y	13	31	1			37
							14	9									
04	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	1296	1	6235	2	Y	56	63	1			30
							62	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

11	15510	X	7719	-0-	-7791	-0-	386	1	7333	2	Y	-0-					-0-
12	10943	X	6734	-0-	-4209	-0-	360	1	6374	2	Y	-0-					-0-
01	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10570	2	47	9	Y	43					43
03	9331	X	8065	-0-	-1266	-0-	8030	2	35	9	Y	32	60	1			15
*04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	2	35	9	Y	32					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	75	1	2936	2	Y	29	20	1			33
							32	9									
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	80	1	3016	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	642	1	2775	2	Y	31	39	1			14
							34	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	568	1	2433	2	Y	75	45	1			44
							83	9									
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	596	1	2385	2	Y	33	43	1			34
							36	9									
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	603	1	2577	2	Y	61	41	1			54
							67	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	226	1	8879	2	Y	128	88	1			145
							141	9									
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	225	1	8545	2	Y	129	175	1			99
							142	9									
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1437	1	6200	2	Y	140	176	1			63
							154	9									
02	7250	X	7168	-0-	-82	-0-	1349	1	5777	2	Y	38	53	1			48
							42	9									
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	1610	1	6447	2	Y	60	52	1			56
							66	9									
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6239	2	Y	63	54	1			65
							69	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	658	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	620	1	5403	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5306	-0-	-987	-0-	452	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	5771	X	4755	-0-	-1016	-0-	435	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	508	1	4612	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	4671	-0-	-1269	-0-	567	1	4104	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	555	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	4989	-0-	-4187	-0-	513	1	4476	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7661	-0-	-1484	-0-	652	1	7009	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	6669	-0-	-1857	-0-	605	1	6008	2	Y	51	19	1			32
							56	9									
03	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	484	1	4390	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
04	7410	X	3339	-0-	-4071	-0-	401	1	2903	2	Y	32	37	1			17
							35	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	607	1	6950	2	Y	-0-					-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	607	1	6950	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7243	-0-	-73	-0-	805	1	6438	2	Y	-0-					-0-
02	7685	X	6654	-0-	-1031	-0-	739	1	5915	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6962	-0-	-1253	-0-	742	1	6220	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6523	-0-	-1037	-0-	687	1	5836	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 #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8572	-0-	-1028	-0-	633	1	7939	2	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	676	1	8133	2	Y	-0-					-0-
01	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	727	1	7833	2	Y	-0-					-0-
02	8584	X	7730	-0-	-854	-0-	674	1	7056	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7859	-0-	-1007	-0-	681	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8217	-0-	-363	-0-	702	1	7515	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	502	1	6290	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	6547	-0-	-986	-0-	503	1	6044	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6727	-0-	-806	-0-	571	1	6156	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6140	-0-	-849	-0-	525	1	5495	2	Y	109	40	1			69
							120	9									
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	576	1	6069	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1			37
							77	9									

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	18	-0-	-2052	-0-	7	1	11	2	N	-0-					142
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	198	1	448	2	N	-0-					142
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1116	1	6258	2	N	-0-					142
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	2	N	-0-					142
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	383	1	936	2	N	1	1	1			142
							1	9									
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50					192
							55	9									

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	359	1	517	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	797	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	774	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	-0-					-0-
*04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	285	1	673	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	2838	-0-	-6912	-0-	1164	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	2886	-0-	-6631	-0-	884	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	6954	-0-	-2563	-0-	1052	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7497	-0-	-1406	-0-	1330	1	6167	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	6709	-0-	-2405	-0-	1947	1	4762	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	1400	1	3302	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		63	-0-	63	1502	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-100	1402					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	1404	1	1	1	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 #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	61	1	241	2	Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

11	7170	X	4714	-0-	-2456	-0-	364	1	4350	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	480	1	3839	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4198	-0-	-848	-0-	462	1	3696	2	Y	36	13	1			23
							40	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	556	1	4661	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	600	1	5102	2	Y	23	26	1			12
							25	9									

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	315	1	17313	2	N	-0-					-0-
12	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	375	1	17709	2	N	-0-					-0-
01	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	313	1	17703	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	15600	-0-	-1452	-0-	263	1	15337	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17491	-0-	-737	-0-	219	1	17272	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16820	-0-	-820	-0-	247	1	16573	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

11	11010	X	9618	-0-	-1392	-0-	172	1	9446	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	4317	-0-	-7928	-0-	90	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11682	-0-	-563	-0-	203	1	11479	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	11280	-0-	-146	-0-	190	1	11090	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11756	-0-	-458	-0-	148	1	11608	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10792	-0-	-518	-0-	158	1	10634	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

11	22080	X	16647	-0-	-5433	-0-	297	1	16350	2	N	-0-					-0-
12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	420	1	19821	2	N	-0-					-0-
01	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	383	1	21645	2	N	-0-					-0-
02	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	418	1	24398	2	N	-0-					-0-
03	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	310	1	24432	2	N	-0-					-0-
*04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	329	1	22132	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	19740	X	18546	-0-	-1194	-0-	331	1	18215	2	N	-0-					-0-
12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	438	1	20678	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17538	-0-	-473	-0-	305	1	17233	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	15881	-0-	-968	-0-	268	1	15613	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	16968	-0-	-1043	-0-	213	1	16755	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	15897	-0-	-1533	-0-	233	1	15664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12216	-0-	-1284	-0-	218	1	11998	2	N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	283	1	13367	2	N	-0-					-0-
01	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	223	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	189	1	10999	2	N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	151	1	11878	2	N	-0-					-0-
*04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	165	1	11082	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	15933	-0-	-1737	-0-	285	1	15648	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	16499	-0-	-1760	-0-	342	1	16157	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	15919	-0-	-1596	-0-	277	1	15642	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14022	-0-	-2218	-0-	236	1	13786	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15139	-0-	-1973	-0-	190	1	14949	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14225	-0-	-1735	-0-	209	1	14016	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	639	-0-	-801	-0-	262	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	646	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	316	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	377	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	547	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	515	1	1214	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY 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
11	18270	X	17992	-0-	-278	-0-	17982	2	10	9	N	9					93
12	18848	X	17493	-0-	-1355	-0-	17450	2	43	9	N	39					132
01	18848	X	16559	-0-	-2289	-0-	16529	2	30	9	N	27					159
02	17632	X	14960	-0-	-2672	-0-	14899	2	61	9	N	55					214
03	18848	X	15473	-0-	-3375	-0-	15444	2	29	9	N	26					240
04	18000	X	15274	-0-	-2726	-0-	15241	2	33	9	N	30	193	1			77

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22470	X	19768	-0-	-2702	-0-	19757	2	11	9	N	10					200
12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19502	2	105	9	N	95	195	1			100
01	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19056	2	83	9	N	75					175
02	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17630	2	66	9	N	60	195	1			40
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18558	2	77	9	N	70					110
04	17790	X	17620	-0-	-170	-0-	17532	2	88	9	N	80					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	964 86	1 9	12377	2	N	78	77	1			5
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1035 39	1 9	13294	2	N	35					40
01	15965	X	14005	-0-	-1960	-0-	981 6	1 9	13018	2	N	5					45
02	14935	X	12837	-0-	-2098	-0-	698 11	1 9	12128	2	N	10					55
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					55
04	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					55

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	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	725 102	1 9	9299	2	N	93	59	1			53
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	726	1	9327	2	N	-0-					53
01	14446	X	10758	-0-	-3688	-0-	754	1	10004	2	N	-0-					53
02	13514	X	11014	-0-	-2500	-0-	600 4	1 9	10410	2	N	4					57
*03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					57
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					57

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
11	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	2			N	-0-					45
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	4380	X	3742	-0-	-638	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3750	-0-	-1334	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4756	X	4108	-0-	-648	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

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
11	3450	X	2502	-0-	-948	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3016	X	2711	-0-	-305	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
11	3480	X	2242	-0-	-1238	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2001	-0-	-1781	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	2136	-0-	-1646	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3538	X	1387	-0-	-2151	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	841	1	5976	2	N	-0-					55
12	6913	X	6675	-0-	-238	-0-	842	1	5833	2	N	-0-					55
01	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	850	1	5644	2	N	-0-					55
02	6467	X	5497	-0-	-970	-0-	236	1	5261	2	N	-0-					55
03	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	244	1	5247	2	N	-0-					55
04	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	241	1	5761	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	968	1	3789	2	N	-0-					7
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1103	1	3698	2	N	-0-					7
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1289	1	3844	2	N	-0-					7
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1233	1	5387	2	N	-0-					7
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	997	1	4390	2	N	-0-					7
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1112	1	4458	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	936	1	3248	2	N	-0-					5
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1081	1	3346	2	N	-0-					5
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1256	1	3319	2	N	-0-					5
02	3915	X	3097	-0-	-818	-0-	1003	1	2094	2	N	-0-					5
03	4185	X	2433	-0-	-1752	-0-	787	1	1646	2	N	-0-					5
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5226	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	592	1	9744	2	N	-0-					27
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	660	1	10564	2	N	-0-					27
01	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	652	1	10308	2	N	-0-					27
02	10179	X	8004	-0-	-2175	-0-	522	1	7482	2	N	-0-					27
03	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	589	1	7682	2	N	-0-					27
04	10530	X	6080	-0-	-4450	-0-	393	1	5687	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	1368	-0-	-8982	-0-	105	1	1263	2	N	-0-					3
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					3
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					3
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					3
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					3
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	553	1	7838	2	N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	556	1	8005	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	520	1	7389	2	N	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	528	1	7910	2	N	-0-					-0-
*04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	526	1	7570	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	553	1	4038	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3103	-0-	-2415	-0-	142	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	2858	-0-	-2660	-0-	371	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	2833	-0-	-2329	-0-	237	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	329	1	4258	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	16560	X	15814	-0-	-746	-0-	15689	2	125	9	N	114					151
12	DLQ G-10		15565	-0-	15565	15565	15442	2	123	9	N	112	175	1			88
01	DLQ G-10		15199	-0-	15199	30764	15071	2	128	9	N	116					204
02	DLQ G-10		14124	-0-	14124	44888	14013	2	111	9	N	101	185	1			120
03	DLQ G-10		12477	-0-	12477	57365	12391	2	86	9	N	78					198
*04	71622	X	14257	-0-	-57365	-0-	14160	2	97	9	N	88	187	1			99

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
11	15330	X	13949	-0-	-1381	-0-	13838	2	111	9	N	101	174	1			130
12	DLQ G-10		14203	-0-	14203	14203	14093	2	110	9	N	100	174	1			56
01	DLQ G-10		13730	-0-	13730	27933	13621	2	109	9	N	99					155
02	DLQ G-10		12456	-0-	12456	40389	12364	2	92	9	N	84	185	1			54
03	DLQ G-10		13566	-0-	13566	53955	13468	2	98	9	N	89					143
*04	66785	X	12830	-0-	-53955	-0-	12749	2	81	9	N	74					217

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
11	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	4509	2	429	9	N	390	524	1			79
12	DLQ G-10		8650	-0-	8650	8650	8162	2	488	9	N	444	357	1	1	8	165
01	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12767	3833	2	284	9	N	258	338	1	1	8	84
02	DLQ G-10		311	-0-	311	13078	230	2	81	9	N	74					158
03	DLQ G-10		410	-0-	410	13488	382	2	28	9	N	25					183
*04	13813	X	325	-0-	-13488	-0-	323	2	2	9	N	2					185

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
11	17880	X	17824	-0-	-56	-0-	17471	2	353	9	N	321	521	1			65
12	DLQ G-10		14466	-0-	14466	14466	14167	2	299	9	N	272	170	1			167
01	DLQ G-10		15454	-0-	15454	29920	15116	2	338	9	N	307	366	1	1	8	107
02	DLQ G-10		11749	-0-	11749	41669	11440	2	309	9	N	281	181	1			207
03	DLQ G-10		11768	-0-	11768	53437	11368	2	400	9	N	364	535	1			36
*04	56983	X	3546	-0-	-53437	-0-	3344	2	202	9	N	184	181	1	1	8	38

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
11	8400	X	7570	-0-	-830	-0-	7263	2	307	9	N	279	342	1			78
12	DLQ G-10		7373	-0-	7373	7373	7204	2	169	9	N	154	170	1			62
01	DLQ G-10		8612	-0-	8612	15985	8432	2	180	9	N	164	190	1			36
02	DLQ G-10		12994	-0-	12994	28979	12814	2	180	9	N	164					200
03	DLQ G-10		14144	-0-	14144	43123	13973	2	171	9	N	155	182	1			173
*04	58141	X	15018	-0-	-43123	-0-	14877	2	141	9	N	128	185	1			116

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12470	2	142	9	N	129	180	1			66
12	DLQ G-10		11160	-0-	11160	11160	10934	2	226	9	N	205	171	1			100
01	DLQ G-10		12290	-0-	12290	23450	12115	2	175	9	N	159	172	1			87
02	DLQ G-10		11675	-0-	11675	35125	11502	2	173	9	N	157	179	1			65
03	DLQ G-10		11745	-0-	11745	46870	11600	2	145	9	N	132					197
*04	58264	X	11394	-0-	-46870	-0-	11250	2	144	9	N	131	177	1			151

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8727	-0-	-1653	-0-	8343	2	384	9	N	349	464	1			112
12	DLQ G-10		8602	-0-	8602	8602	8174	2	428	9	N	389	342	1			159
01	DLQ G-10		9249	-0-	9249	17851	8927	2	322	9	N	293	354	1			98
02	DLQ G-10		6293	-0-	6293	24144	6038	2	255	9	N	232	170	1			160
03	DLQ G-10		7336	-0-	7336	31480	7011	2	325	9	N	295	357	1			98
*04	38763	X	7283	-0-	-31480	-0-	6977	2	306	9	N	278	181	1			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18471	-0-	-1719	-0-	18282	2	189	9	N	172	180	1			93
12	DLQ G-10		18644	-0-	18644	18644	18456	2	188	9	N	171	182	1			82
01	DLQ G-10		18277	-0-	18277	36921	18086	2	191	9	N	174	177	1			79
02	DLQ G-10		16570	-0-	16570	53491	16401	2	169	9	N	154	175	1			58
03	DLQ G-10		17635	-0-	17635	71126	17469	2	166	9	N	151					209
*04	83398	X	12272	-0-	-71126	-0-	12222	2	50	9	N	45	181	1			73

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10178	2	226	9	N	205	177	1			170
12	DLQ G-10		10428	-0-	10428	10428	10230	2	198	9	N	180	180	1			170
01	DLQ G-10		10080	-0-	10080	20508	9916	2	164	9	N	149	180	1	1	8	138
02	DLQ G-10		9876	-0-	9876	30384	9747	2	129	9	N	117	185	1			70
03	DLQ G-10		11292	-0-	11292	41676	11099	2	193	9	N	175	186	1			59
*04	52514	X	10838	-0-	-41676	-0-	10638	2	200	9	N	182	177	1			64

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9113	2	224	9	N	204	177	1			170
12	DLQ G-10		9331	-0-	9331	9331	9253	2	78	9	N	71					241
01	DLQ G-10		8779	-0-	8779	18110	8645	2	134	9	N	122	179	1			184
02	DLQ G-10		8528	-0-	8528	26638	8417	2	111	9	N	101	177	1			108
03	DLQ G-10		9084	-0-	9084	35722	8967	2	117	9	N	106					214
*04	43998	X	8276	-0-	-35722	-0-	8171	2	105	9	N	95	180	1			129

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	7440	-0-	-3240	-0-	7326	2	114	9	N	104					179
12	DLQ G-10		7907	-0-	7907	7907	7757	2	150	9	N	136	180	1			135
01	DLQ G-10		8475	-0-	8475	16382	8318	2	157	9	N	143	179	1			99
02	DLQ G-10		7637	-0-	7637	24019	7532	2	105	9	N	95					194
03	DLQ G-10		7806	-0-	7806	31825	7688	2	118	9	N	107	185	1			116
*04	39530	X	7705	-0-	-31825	-0-	7610	2	95	9	N	86					202

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	12677	-0-	-3433	-0-	12549	2	128	9	N	116	179	1			104
12	DLQ G-10		14105	-0-	14105	14105	13978	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38
01	DLQ G-10		13390	-0-	13390	27495	13270	2	120	9	N	109	1	8			146
02	DLQ G-10		12308	-0-	12308	39803	12201	2	107	9	N	97	181	1			62
03	DLQ G-10		12576	-0-	12576	52379	12462	2	114	9	N	104					166
*04	64273	X	11894	-0-	-52379	-0-	11774	2	120	9	N	109	182	1	5	8	88

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	12139	-0-	-4241	-0-	11883	2	256	9	N	233	346	1			79
12	DLQ G-10		13903	-0-	13903	13903	13661	2	242	9	N	220	169	1	1	8	129
01	DLQ G-10		13179	-0-	13179	27082	12949	2	230	9	N	209	167	1	1	8	170
02	DLQ G-10		11408	-0-	11408	38490	11224	2	184	9	N	167	179	1			158
03	DLQ G-10		12218	-0-	12218	50708	12022	2	196	9	N	178	176	1			160
*04	62072	X	11364	-0-	-50708	-0-	11186	2	178	9	N	162	170	1	1	8	151

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	20553	2	691	9	N	628	705	1			90
12	DLQ G-10		21189	-0-	21189	21189	20651	2	538	9	N	489	521	1			58
01	DLQ G-10		19975	-0-	19975	41164	19454	2	521	9	N	474	354	1			178
02	DLQ G-10		18241	-0-	18241	59405	17768	2	473	9	N	430	527	1			81
03	DLQ G-10		18822	-0-	18822	78227	18338	2	484	9	N	440	364	1			157
*04	96029	X	17802	-0-	-78227	-0-	17352	2	450	9	N	409	365	1			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11621	-0-	-1999	-0-	11456	2	165	9	N	150	180	1			93
12	DLQ G-10		15230	-0-	15230	15230	15078	2	152	9	N	138	179	1	1	8	51
01	DLQ G-10		14626	-0-	14626	29856	14483	2	143	9	N	130	2	8			179
02	DLQ G-10		13953	-0-	13953	43809	13828	2	125	9	N	114	173	1			120
03	DLQ G-10		14023	-0-	14023	57832	13905	2	118	9	N	107	179	1			48
*04	70979	X	13147	-0-	-57832	-0-	13035	2	112	9	N	102	3	8			147

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18394	2	221	9	N	201	359	1			126
12	DLQ G-10		18849	-0-	18849	18849	18671	2	178	9	N	162	170	1			118
01	DLQ G-10		17172	-0-	17172	36021	17028	2	144	9	N	131					249
02	DLQ G-10		15579	-0-	15579	51600	15462	2	117	9	N	106	183	1			172
03	DLQ G-10		16104	-0-	16104	67704	15959	2	145	9	N	132	170	1			134
*04	82744	X	15040	-0-	-67704	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8			256

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11172	2	270	9	N	245	344	1			68
12	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13691	2	226	9	N	205	170	1	2	8	101
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13386	2	219	9	N	199	164	1	2	8	134
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12000	2	186	9	N	169	154	1			149
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12265	2	179	9	N	163	172	1			140
*04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	175	1	13	8	110

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21642	2	284	9	N	258	176	1			132
12	DLQ G-10		22986	-0-	22986	22986	22732	2	254	9	N	231	178	1	2	8	183
01	DLQ G-10		21891	-0-	21891	44877	21672	2	219	9	N	199	171	1	1	8	210
02	DLQ G-10		20262	-0-	20262	65139	20068	2	194	9	N	176	341	1	1	8	44
03	DLQ G-10		21468	-0-	21468	86607	21279	2	189	9	N	172					216
*04	107074	X	20467	-0-	-86607	-0-	20294	2	173	9	N	157	172	1	5	8	196

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	147	2	283	9	N	257	324	1	6	8	39
12	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	4644	2	624	9	N	567	512	1	6	8	88
01	DLQ G-10		7416	-0-	7416	12684	6871	2	545	9	N	495	501	1	1	8	81
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	17356	4254	2	418	9	N	380	328	1	3	8	130
03	DLQ G-10		4320	-0-	4320	21676	3870	2	450	9	N	409	501	1	4	8	34
*04	28418	X	6742	-0-	-21676	-0-	6294	2	448	9	N	407	344	1	14	8	83

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6034	2	264	9	N	240	338	1			80
12	DLQ G-10		4715	-0-	4715	4715	4462	2	253	9	N	230	172	1	2	8	136
01	DLQ G-10		4653	-0-	4653	9368	4409	2	244	9	N	222	166	1	1	8	191
02	DLQ G-10		4713	-0-	4713	14081	4485	2	228	9	N	207	346	1	3	8	49
03	DLQ G-10		5348	-0-	5348	19429	5119	2	229	9	N	208	177	1	5	8	75
*04	24494	X	5065	-0-	-19429	-0-	4856	2	209	9	N	190	172	1	10	8	83

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	88					130
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4942	2	350	9	N	318	345	1	2	8	101
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7284	2	309	9	N	281	173	1	1	8	208
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5180	2	248	9	N	225	349	1	4	8	80
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5617	2	253	9	N	230	172	1	4	8	134
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	180	1	14	8	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	71	159	1	2	8	68
12	DLQ G-10		300	-0-	300	300	32	2	268	9	N	244	168	1	4	8	140
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1606	854	2	452	9	N	411	493	1			58
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3819	1729	2	484	9	N	440	341	1	3	8	154
03	DLQ G-10		4863	-0-	4863	8682	4185	2	678	9	N	616	675	1	8	8	87
*04	13364	X	4682	-0-	-8682	-0-	4162	2	520	9	N	473	519	1			41

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	9945	2	2033	9	N	1848	2023	1	10	8	140
12	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	12003	2	1351	9	N	1228	1202	1	4	8	162
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	11246	2	1024	9	N	931	1026	1			67
02	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	11666	2	824	9	N	749	703	1	3	8	110
03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12942	2	748	9	N	680	700	1	5	8	85
*04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	537	1			145

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

11	SHUT IN		5616	-0-	5616	9973	3173	2	2443	9	N	2221	2397	1	3	8	101
12	SHUT IN		19253	-0-	19253	29226	17297	2	1956	9	N	1778	1717	1	4	8	158
01	SHUT IN		8597	-0-	8597	37823	7236	2	1361	9	N	1237	1195	1			200
02	14B2 EXT		10596	-0-	10596	48419	9614	2	982	9	N	893	1025	1	4	8	64
03	14B2 EXT		13240	-0-	13240	61659	12209	2	1031	9	N	937	856	1	3	8	142
04	0	W	12676	-0-	12676	74335	11796	2	880	9	N	800	684	1	12	8	246

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

11	SHUT IN		5855	-0-	5855	8981	3685	2	2170	9	N	1973	1899	1	3	8	326
12	SHUT IN		24839	-0-	24839	33820	22413	2	2426	9	N	2205	2414	1	5	8	112
01	SHUT IN		14929	-0-	14929	48749	13279	2	1650	9	N	1500	1389	1			223
02	SHUT IN		12898	-0-	12898	61647	11665	2	1233	9	N	1121	1038	1	3	8	303
03	SHUT IN		13322	-0-	13322	74969	12548	2	774	9	N	704	856	1	1	8	150
04	0	W	12607	-0-	12607	87576	11869	2	738	9	N	671	539	1	9	8	273

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	230	1	2510	3	Y	2					160
							2	9									
12	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	384	1	2291	3	Y	6					166
							7	9									
*01	DLQ G-10		2850	-0-	2850	5532	425	1	2397	3	Y	25					191
							28	9									
*02	DLQ G-10		2597	-0-	2597	8129	397	1	2182	3	Y	16					207
							18	9									
*03	10979	X	2850	-0-	-8129	-0-	572	1	2278	3	Y	-0-					207
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	2270	3	Y	10					217
							11	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		600	-0-	600	600	86	1	514	3	Y	-0-					19
*01	DLQ G-10		644	-0-	644	1244	97	1	547	3	Y	-0-					19
*02	DLQ G-10		534	-0-	534	1778	82	1	452	3	Y	-0-					19
*03	2444	N	666	-0-	-1778	-0-	134	1	532	3	Y	-0-					19
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	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
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	91	1	990	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	171	1	1020	3	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2359	176	1	992	3	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	3447	167	1	921	3	Y	-0-					20
*03	3000	N	1268	-0-	-1732	1715	255	1	1013	3	Y	-0-					20
*04	2723	N	1008	-0-	-1715	-0-	164	1	844	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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		725	-0-	725	725	104	1	621	3	Y	-0-					7
*01	DLQ G-10		712	-0-	712	1437	107	1	605	3	Y	-0-					7
*02	DLQ G-10		666	-0-	666	2103	102	1	564	3	Y	-0-					7
*03	2855	N	752	-0-	-2103	-0-	151	1	601	3	Y	-0-					7
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	114	1	590	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	163	1	973	3	Y	-0-					14
*01	DLQ G-10		1064	-0-	1064	2200	159	1	898	3	Y	6					20
							7	9									
*02	DLQ G-10		993	-0-	993	3193	153	1	839	3	Y	1					21
							1	9									
*03	3000	N	1117	-0-	-1883	1310	224	1	893	3	Y	-0-					21
*04	1986	N	676	-0-	-1310	-0-	110	1	566	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	65	1	714	3	Y	3					37
							3	9									
12	DLQ G-10		540	-0-	540	540	78	1	462	3	Y	-0-					37
*01	DLQ G-10		50	-0-	50	590	8	1	42	3	Y	-0-					37
*02	DLQ G-10		287	-0-	287	877	44	1	239	3	Y	4					41
							4	9									
*03	1367	N	490	-0-	-877	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					41
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					41

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	17					95
							19	9									
12	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	283	1	1065	3	Y	15					110
							17	9									
*01	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2666	237	1	1057	3	Y	6					116
							7	9									
*02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	3857	167	1	1014	3	Y	9					125
							10	9									
*03	3000	N	1281	-0-	-1719	2138	263	1	1011	3	Y	6					131
							7	9									
*04	3000	N	1245	-0-	-1755	383	285	1	952	3	Y	7					138
							8	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	148	1	1608	3	Y	12					68
							13	9									
12	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	262	1	1563	3	Y	6					74
							7	9									
*01	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3575	259	1	1459	3	Y	23					97
							25	9									
*02	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5244	255	1	1403	3	Y	10					107
							11	9									
*03	3000	N	1996	-0-	-1004	4240	400	1	1590	3	Y	5					112
							6	9									
*04	3000	N	1746	-0-	-1254	2986	284	1	1462	3	Y	-0-					112

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		457	-0-	457	457	72	1	381	3	Y	4					9
							4	9									
*01	DLQ G-10		704	-0-	704	1161	145	1	559	3	Y	-0-					9
*02	DLQ G-10		327	-0-	327	1488	67	1	260	3	Y	-0-					9
*03	2110	N	622	-0-	-1488	-0-	178	1	444	3	Y	-0-					9
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	238	1	456	3	Y	-0-					9

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
11	5667	X	3539	-0-	-2128	-0-	297	1	3242	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	507	1	3026	3	Y	-0-					22
*01	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6907	508	1	2866	3	Y	-0-					22
*02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	9948	468	1	2573	3	Y	-0-					22
*03	13109	X	3161	-0-	-9948	-0-	635	1	2526	3	Y	-0-					22
*04	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	464	1	2390	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	-0-					
12	DLQ G-10		182	-0-	182	182	31	1	150	3	Y	1					30
							1	9									
*01	DLQ G-10		248	-0-	248	430	51	1	197	3	Y	-0-					30
*02	DLQ G-10		144	-0-	144	574	30	1	114	3	Y	-0-					30
*03	722	N	148	-0-	-574	-0-	42	1	106	3	Y	-0-					30
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	248	1	963	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	254	1	896	3	Y	-0-					25
*01	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2460	249	1	1061	3	Y	-0-					25
*02	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3666	206	1	1000	3	Y	-0-					25
*03	3000	N	1035	-0-	-1965	1701	196	1	839	3	Y	-0-					25
*04	2424	N	723	-0-	-1701	-0-	135	1	587	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	304	1	1176	3	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	325	1	1145	3	Y	-0-					23
*01	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2997	290	1	1237	3	Y	-0-					23
*02	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4489	255	1	1237	3	Y	-0-					23
*03	3000	N	1351	-0-	-1649	2840	256	1	1095	3	Y	-0-					23
*04	3000	N	1387	-0-	-1613	1227	259	1	1126	3	Y	2	2	8			23
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					281
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					281
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					281
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					281
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	37					351
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					351
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					351
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					33
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					33
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					33
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					33
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	577	3	3	9	N	3					52
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					52
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					55
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	N	10					111
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	N	11					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					28
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					28
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					28
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					262
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					262
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					262
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					367
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	3	8	9	N	7					374
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					163
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					163
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	3	13	9	N	12					175
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					155
03	961	N	558	-0-	-403	-0-	549	3	9	9	N	8					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT		372	-0-	372	372	372	3			N	-0-					240
02	14B2 EXT		348	-0-	348	720	348	3			N	-0-					240
03	14B2 EXT		372	-0-	372	1092	372	3			N	-0-					240
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1092					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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	3	13	9	N	12					22
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					22
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	3	20	9	N	18					40
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	844	3	28	9	N	25					135
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					315
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					315
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					315
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					315
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					315
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					247
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					247
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9	9	N	8					255
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					511
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5					516
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

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
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					27
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					27
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					27
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					15
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					186
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					562
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					562
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					562
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					560
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					11
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3			N	-0-					11
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					11
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					11
03	744	N	238	-0-	-506	-0-	238	3			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3			N	-0-					985
12	T. A.		2313	-0-	2313	2313	2159	3	154	9	N	140					1125
01	T. A.		2391	-0-	2391	4704	2237	3	154	9	N	140					1265
02	T. A.		2168	-0-	2168	6872	2014	3	154	9	N	140					1405
03	T. A.		2137	-0-	2137	9009	1983	3	154	9	N	140					1545
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9009					N	NO RPT					1545

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	81	1			357
12	1240	N	17	-0-	-1223	-0-	17	3			N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					357
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1137	3	10	9	N	9					375
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1017	3	7	9	N	6					381
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	3	10	9	N	9					390
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					434
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					439
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

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
11	3000	N	2604	-0-	-396	36	2360	3	244	9	Y	222	185	1			358
12	2048	N	2012	-0-	-36	-0-	1726	3	286	9	Y	260	366	1			252
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	364	3	57	9	Y	52	66	1			238
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					238
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					238
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					238

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					272
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					272
04	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
11	3000	N	11647	-0-	8647	8647	11647	3			Y	-0-					213
12	3100	N	12859	-0-	9759	18406	12859	3			Y	-0-					213
01	3100	N	3	-0-	-3097	15309	3	3			Y	-0-					213
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	12409					Y	-0-					213
03	12409	X	-0-	-0-	-12409	-0-					Y	-0-					213
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	881	-0-	-2119	6228	881	3			Y	-0-					184
12	7081	X	853	-0-	-6228	-0-	853	3			Y	-0-					184
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					184
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					210
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					210
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					111
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					111
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					111
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					101
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-					334
12	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					334
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8					342
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3					435
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	133	3	19	9	Y	17					452
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					452

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	N	4	64	1			491
12	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					491
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	914	3	139	9	N	126	123	1			494
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	N	7					501
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					501
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		117	-0-	117	344	117	3			Y	-0-					51
12	T. A.		81	-0-	81	425	81	3			Y	-0-					51
01	T. A.		15	-0-	15	440	15	3			Y	-0-					51
02	524	X	84	-0-	-440	-0-	84	3			Y	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		121	-0-	121	404	121	3			Y	-0-					146
12	T. A.		370	-0-	370	774	370	3			Y	-0-					146
01	T. A.		108	-0-	108	882	108	3			Y	-0-					146
02	1016	X	134	-0-	-882	-0-	134	3			Y	-0-					177
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					106
12	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					106
01	14B2 EXT		103	-0-	103	131	103	3			Y	-0-					106
02	14B2 EXT		193	-0-	193	324	193	3			Y	-0-					226
03	14B2 EXT		94	-0-	94	418	94	3			Y	-0-					226
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	405	-0-	-585	-0-	405	3			N	-0-					65
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					65
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					65
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					60
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					411
12	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					411
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					411
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					403
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-	35	1			471
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					471
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					474
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12					486
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10					496
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

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
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					483
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					483
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	68	1			415
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					414
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					342
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					342
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	113	1			229
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					229
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	N	1	14	1			850
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					850
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12					862
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	1					863
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					863
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					854
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					854
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					854
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					851
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					851
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	3			N	-0-					436
12	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-	87	1			349
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					345
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					345
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					639
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	38	1			601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					601
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	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
11	DLQ G-10		212	-0-	212	893	210	3	2	9	Y	2					2
12	1085	N	192	-0-	-893	-0-	191	3	1	9	Y	1					3
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	Y	5					8
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					9
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	720	3	96	9	N	87	191	1			740
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					740
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	696	3	34	9	N	31					771
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11					782
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	580	3	19	9	N	17					799
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					799

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	49	1			205
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3					353
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					353
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					353
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	N	10					505
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					505
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					65
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	891	3	48	9	N	44					109
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6					209
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					209
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	3	17	9	N	15					51
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					51
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					51
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2096	3	99	9	N	90					231
03	2294	N	1577	-0-	-717	-0-	1577	3			N	-0-					231
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2 EXT		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	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
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	923	3			Y	-0-					696
12	1240	N	857	-0-	-383	-0-	857	3			Y	-0-					696
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					696
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					696
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			Y	-0-					696
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			Y	-0-	52	1			237
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	159	3	37	9	Y	34					271
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					271
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					271
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	197	3	46	9	Y	42	113	1			200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	704	3			Y	-0-					201
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					201
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					201
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					201
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					201
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					52
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					62
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15					77
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1789	3	88	9	N	80					193
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1918	3	30	9	N	27					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					154
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					154
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	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

11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	3			N	-0-					361
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1925	3	2	9	N	2					363
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					377
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					357
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3			N	-0-					357
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					214
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					219
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					219
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					216
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					216
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	3	7	9	N	6					1013
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1131	3	2	9	N	2					1015
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3					1018
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	N	6					1022
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					1022
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					51
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					51
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					51
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					8
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					8
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					8
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4346	3	35	9	N	32	87	1			379
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	3	34	9	N	31					410
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4749	3	35	9	N	32	151	1			291
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3042	3	23	9	N	21					312
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	3	44	9	N	40					352
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3705	3	81	9	N	74					140
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2639	3	48	9	N	44	182	1			2
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	N	23					25
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2738	3	44	9	N	40					65
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1525	3	13	9	N	12					77
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					77

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	2184	3			N	-0-					140
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					140
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					140
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					140
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					132
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5377	3	7	9	Y	6					138
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6145	3	7	9	Y	6					144
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5710	3	3	9	Y	3					134
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					134
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					134

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3485	3	149	9	N	135	135	1			656
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3264	3	149	9	N	135					791
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2939	3	149	9	N	135	66	1			860
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2594	3	149	9	N	135	172	1			823
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3576	3	149	9	N	135					958
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					958

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					360
12	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	3	22	9	N	20					380
01	3100	N	3802	-0-	702	1017	3790	3	12	9	N	11					391
02	2900	N	2984	-0-	84	1101	2959	3	25	9	N	23					536
03	4001	X	2900	-0-	-1101	-0-	2883	3	17	9	N	15					551
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					551

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3619	3	35	9	N	32					319
12	3999	X	2638	-0-	-1361	-0-	2628	3	10	9	N	9	170	1			158
01	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	3705	3	30	9	N	27					185
02	3538	X	3531	-0-	-7	-0-	3510	3	21	9	N	19					237
03	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3629	3	24	9	N	22					259
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					259

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		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
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4696	3	85	9	N	77	220	1			154
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4797	3	80	9	N	73					227
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4909	3	85	9	N	77	189	1			115
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4620	3	92	9	N	84					199
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4934	3	74	9	N	67					266
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					266

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
11	7200	X	5693	-0-	-1507	-0-	5693	3			N	-0-	10	1			851
12	7037	X	5088	-0-	-1949	-0-	5087	3	1	9	N	1					852
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7352	3	3	9	N	3					855
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6603	3	8	9	N	7					862
03	6975	X	5904	-0-	-1071	-0-	5898	3	6	9	N	5					867
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					867

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
11	2400	X	852	-0-	-1548	-0-	837	3	15	9	Y	14					616
12	2480	X	1381	-0-	-1099	-0-	1364	3	17	9	Y	15					631
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1672	3	25	9	Y	23					654
02	1131	X	846	-0-	-285	-0-	829	3	17	9	Y	15					830
03	1395	X	351	-0-	-1044	-0-	340	3	11	9	Y	10	117	1			723
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	407	-0-	-1423	-0-	407	3			N	-0-					21
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	720	3	7	9	N	6					27
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					50
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	586	3	4	9	N	4	11	1			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2	9	Y	2					12
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4					16
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1055	3	14	9	Y	13					29
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	316	3	39	9	Y	35					54
03	1457	X	58	-0-	-1399	-0-	40	3	18	9	Y	16	67	1			3
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	18520	-0-	15620	15620	18298	3	222	9	N	202	170	1			32
03	3100	N	14031	-0-	10931	26551	13844	3	187	9	N	170	182	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26551					N	NO RPT					20

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					254
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8092	3	70	9	N	64					1025
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8335	3	220	9	N	200	148	1			1077
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5580	3	59	9	N	54	33	1			1098
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6542	3	48	9	N	44					1159
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3542	3	44	9	N	40					1199
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1199

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	3			N	-0-					2
12	7502	X	7088	-0-	-414	-0-	7088	3			N	-0-					2
01	7502	X	7118	-0-	-384	-0-	7118	3			N	-0-					2
02	7018	X	6616	-0-	-402	-0-	6616	3			N	-0-					2
03	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	7078	3			N	-0-					2
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	2408	3	14	9	N	13	43	1			447
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2590	3	90	9	N	82					529
01	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	1918	3	11	9	N	10					539
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22	9	N	20					559
03	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2624	3	19	9	N	17					576
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	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
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	3	10	9	N	9					51
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	3	14	9	N	13					64
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9					73
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1308	3	14	9	N	13					100
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1227	3	17	9	N	15					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					133
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					133
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					133
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					133
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					133
04	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
11	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	2696	3			N	-0-					5
12	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					5
01	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	2666	3			N	-0-					5
02	3190	X	2655	-0-	-535	-0-	2655	3			N	-0-					5
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3			N	-0-					5
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-	31	1			254
12	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2103	3	10	9	N	9					263
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2034	3	8	9	N	7					270
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					270
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4933	3	34	9	N	31	51	1			298
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4803	3	54	9	N	49	173	1			174
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4986	3	44	9	N	40					214
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4596	3	48	9	N	44					258
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4814	3	65	9	N	59					317
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					317

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

11	7200	X	6102	-0-	-1098	-0-	6102	3			N	-0-					1064
12	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					1064
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6429	3	13	9	N	12					1076
02	6728	X	5700	-0-	-1028	-0-	5693	3	7	9	N	6					1082
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6939	3	15	9	N	14					1096
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					1096

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	3			N	-0-			10	1	649
12	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	3			N	-0-					649
01	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4012	3	9	9	N	8					657
02	4002	X	3487	-0-	-515	-0-	3487	3			N	-0-					657
03	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3807	3	2	9	N	2					659
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					659

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2668	-0-	-1202	-0-	2668	3			N	-0-					116
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3616	3	4	9	N	4					120
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	3	10	9	N	9					129
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	3	4	9	N	4					132
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	3	2	9	N	2					134
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					134

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3397	-0-	-1883	-0-	3393	3	4	9	N	4					328
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3318	3	33	9	N	30					358
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2257	3	26	9	N	24					382
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2480	3	17	9	N	15					496
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5309	3	23	9	N	21					517
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					517

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2314	-0-	-325	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	1	221
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4670	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5288	3			N	-0-					23
01	DLQ G-10		5020	-0-	5020	10308	5020	3			N	-0-					23
02	DLQ G-10		4466	-0-	4466	14774	4466	3			N	-0-					23
03	DLQ G-10		5259	-0-	5259	20033	5259	3			N	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20033					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					1035
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					1035
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	N	1	169	1			867
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					867
03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	3			N	-0-					867
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					867

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					8
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					8
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					8
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					8
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					72
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4903	3	2	9	N	2					74
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					74
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					74
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3852	3	10	9	N	9	24	1			59
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	3592	3			N	-0-					230
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2					232
01	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2203	3	9	9	N	8					240
02	2639	X	1504	-0-	-1135	-0-	1504	3			N	-0-					236
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					236
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	2492	3	7	9	N	6					293
12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					293
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					293
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	3	6	9	N	5					416
03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2299	3	22	9	N	20					436
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-	14	1			149
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					149
01	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					149
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15					164
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	3	6	9	N	5					169
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					169

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					9
12	T. A.		10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-					9
01	T. A.		10106	-0-	10106	20969	10106	3			N	-0-					9
02	T. A.		9833	-0-	9833	30802	9833	3			N	-0-					9
03	T. A.		10424	-0-	10424	41226	10424	3			N	-0-					9
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41226					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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
02	25056	X	-0-	-0-	-25056	-0-					N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					N	-0-					-0-
12	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
01	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
02	28623	X	-0-	-0-	-28623	-0-					N	-0-					-0-
03	28799	X	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LENOX					WELL #: 4H	RRCID -> 259889	COMPL. DATE 09/14/2011				TOTAL DEPTH 7691		PERF. 7730 - 11379				
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
01	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
02	16878	X	-0-	-0-	-16878	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEEPLES					WELL #: 1H	RRCID -> 260855	COMPL. DATE 04/06/2011				TOTAL DEPTH 7631		PERF. 8110 - 11234				
11	48690	X	16383	-0-	-32307	-0-	16383	3			N	-0-					-0-
12	82305	X	22694	-0-	-59611	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
01	82305	X	20663	-0-	-61642	-0-	20663	3			N	-0-					-0-
02	76995	X	5582	-0-	-71413	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	22692	X	10551	-0-	-12141	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
LAXSON					WELL #: 1H	RRCID -> 261164	COMPL. DATE 09/06/2011				TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8160 - 11780				
11	41790	X	18995	-0-	-22795	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
12	41788	X	36742	-0-	-5046	-0-	36742	3			N	-0-					-0-
01	41788	X	3371	-0-	-38417	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
02	39092	X	19524	-0-	-19568	-0-	19524	3			N	-0-					47
03	66010	X	66010	-0-	-0-	-0-	66010	3			N	-0-					47
04	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					N	NO RPT					47
STEEPLES					WELL #: 5H	RRCID -> 261390	COMPL. DATE 04/09/2011				TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7745 - 11010				
11	39690	X	35396	-0-	-4294	-0-	35396	3			N	-0-					-0-
12	48863	X	48863	-0-	-0-	-0-	48863	3			N	-0-					-0-
01	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	46546	3			N	-0-					-0-
02	35235	X	33728	-0-	-1507	-0-	33728	3			N	-0-					-0-
03	37851	X	33976	-0-	-3875	-0-	33976	3			N	-0-					-0-
04	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					N	NO RPT					-0-
STEEPLES					WELL #: 3H	RRCID -> 261391	COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 7590		PERF. 9070 - 12152				
11	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	26916	3			N	-0-					-0-
12	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	29499	3			N	-0-					-0-
01	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	3			N	-0-					-0-
03	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	3			N	-0-					-0-
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					-0-
YEANDLE					WELL #: 4H	RRCID -> 261485	COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7723 - 11268				
11	34320	X	29529	-0-	-4791	-0-	29529	3			N	-0-					-0-
12	33232	X	28764	-0-	-4468	-0-	28764	3			N	-0-					-0-
01	32829	X	26765	-0-	-6064	-0-	26765	3			N	-0-					-0-
02	30247	X	25282	-0-	-4965	-0-	25282	3			N	-0-					-0-
03	30504	X	26074	-0-	-4430	-0-	26074	3			N	-0-					-0-
04	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					-0-
LABC SOUTH					WELL #: 3H	RRCID -> 261486	COMPL. DATE 10/24/2011				TOTAL DEPTH 7524		PERF. 8394 - 11565				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		71091	-0-	71091	73139	71091	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		65131	-0-	65131	138270	65131	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		66273	-0-	66273	204543	66273	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	204543					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4045	-0-	4045	4045	4045	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		103	-0-	103	4148	103	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	4181	33	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	4189	8	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4189					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4925	-0-	4925	4925	4925	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		44667	-0-	44667	49592	44667	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38767	-0-	38767	88359	38767	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37826	-0-	37826	126185	37826	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	126185					N	NO RPT					-0-

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
11	16080	X	15071	-0-	-1009	-0-	15071	3			N	-0-					-0-
12	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	3			N	-0-					-0-
01	16399	X	15475	-0-	-924	-0-	15475	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	10813	-0-	-4528	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	9156	-0-	-7243	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
04	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-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
11	13710	X	11224	-0-	-2486	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
12	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	3			N	-0-					-0-
01	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	28429	3			N	-0-					-0-
02	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3			N	-0-					-0-
03	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	26375	3			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	3			N	-0-					-0-
12	28644	X	24781	-0-	-3863	-0-	24781	3			N	-0-					-0-
01	28644	X	24026	-0-	-4618	-0-	24026	3			N	-0-					-0-
02	25491	X	21682	-0-	-3809	-0-	21682	3			N	-0-					-0-
03	25358	X	22671	-0-	-2687	-0-	22671	3			N	-0-					-0-
04	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
12	26226	X	22176	-0-	-4050	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
01	26226	X	20454	-0-	-5772	-0-	20454	3			N	-0-					-0-
02	23519	X	17757	-0-	-5762	-0-	17757	3			N	-0-					-0-
03	23405	X	18179	-0-	-5226	-0-	18179	3			N	-0-					-0-
04	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-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
11	43110	X	35966	-0-	-7144	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
12	47058	X	40610	-0-	-6448	-0-	40610	3			N	-0-					-0-
01	47058	X	39305	-0-	-7753	-0-	39305	3			N	-0-					-0-
02	44022	X	35343	-0-	-8679	-0-	35343	3			N	-0-					-0-
03	41912	X	36409	-0-	-5503	-0-	36409	3			N	-0-					-0-
04	39300	X	NO RPT	-0-	-39300	-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 #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	2660	3	63	9	N	57	147	1			-0-
12	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2484	3	32	9	N	29					29
01	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2819	3	83	9	N	75					104
02	2958	X	2800	-0-	-158	-0-	2706	3	94	9	N	85					189
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2795	3	77	9	N	70					259
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					259

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
11	51498	X	51498	-0-	-0-	-0-	51498	3			N	-0-					-0-
12	57722	X	28154	-0-	-29568	-0-	28154	3			N	-0-					-0-
01	57722	X	18123	-0-	-39599	-0-	18123	3			N	-0-					-0-
02	52200	X	26920	-0-	-25280	-0-	26920	3			N	-0-					-0-
03	56730	X	33751	-0-	-22979	-0-	33751	3			N	-0-					-0-
04	51510	X	NO RPT	-0-	-51510	-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
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5541	3	19	9	N	17	139	1			1024
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6037	3	13	9	N	12					1036
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5034	3	61	9	N	55					1091
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4817	3	30	9	N	27					1118
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4735	3	35	9	N	32					1150
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1150

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
11	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11122	3	18	9	N	16	172	1			12
12	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11747	3	22	9	N	20					32
01	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11776	3	24	9	N	22					54
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11064	3	2	9	N	2					56
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7500	3	26	9	N	24	74	1			6
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

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
11	27030	X	22046	-0-	-4984	-0-	22046	3			N	-0-					-0-
12	28830	X	14724	-0-	-14106	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
01	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
02	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
03	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					N	-0-					-0-
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-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
11	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	31000	3			N	-0-					-0-
12	40893	X	40893	-0-	-0-	-0-	40893	3			N	-0-					-0-
01	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	47170	3			N	-0-					-0-
02	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	42879	3			N	-0-					-0-
03	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
04	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-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 NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		64474	-0-	64474	64474	64474	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		58100	-0-	58100	122574	58100	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		58399	-0-	58399	180973	58399	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	180973					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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		18056	-0-	18056	18056	18056	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		64827	-0-	64827	82883	64827	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		58724	-0-	58724	141607	58724	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		57491	-0-	57491	199098	57491	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199098					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2908	-0-	2908	2908	2908	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2747	-0-	2747	5655	2747	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		9510	-0-	9510	15165	9510	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		17434	-0-	17434	32599	17434	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32599					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
11	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	7161	3	75	9	N	68	246	1			2083
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7084	3	43	9	N	39					2122
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7392	3	62	9	N	56					2178
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6475	3	7	9	N	6					2184
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7164	3	45	9	N	41	107	1			2118
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2118

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7614	3	32	9	N	29					411
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	3	33	9	N	30					441
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6340	3	37	9	N	34					475
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3487	3	23	9	N	21					575
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4930	3	46	9	N	42					617
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					617

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9219	-0-	-2901	-0-	9199	3	20	9	N	18					116
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10490	3	39	9	N	35					151
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10932	3	20	9	N	18					169
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9888	3	20	9	N	18					121
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11392	3	35	9	N	32					153
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					153

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	1071	-0-	-28119	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		29929	-0-	29929	29929	29929	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		41957	-0-	41957	71886	41957	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		36771	-0-	36771	108657	36771	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37640	-0-	37640	146297	37640	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146297					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

11	23610	X	68	-0-	-23542	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		840	-0-	840	840	840	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4131	-0-	4131	4971	4131	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		6397	-0-	6397	11368	6397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37640	-0-	37640	49008	37640	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49008					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

11	37650	X	14480	-0-	-23170	-0-	14480	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		65600	-0-	65600	65600	65600	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		50307	-0-	50307	115907	50307	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		42550	-0-	42550	158457	42550	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		43144	-0-	43144	201601	43144	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	201601					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

11	13110	X	9518	-0-	-3592	-0-	9264	3	254	9	N	231					1088
12	T. A.		10435	-0-	10435	10435	10305	3	130	9	N	118	206	1			1000
01	T. A.		14725	-0-	14725	25160	14498	3	227	9	N	206	58	1			1148
02	T. A.		12863	-0-	12863	38023	12790	3	73	9	N	66					1214
03	T. A.		9055	-0-	9055	47078	8988	3	67	9	N	61	172	1			1103
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47078					N	NO RPT					1103

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

11	28230	X	24716	-0-	-3514	-0-	24488	3	228	9	N	207					1071
12	27900	X	24199	-0-	-3701	-0-	24091	3	108	9	N	98	174	1			995
01	27900	X	20216	-0-	-7684	-0-	20111	3	105	9	N	95					1090
02	23925	X	21300	-0-	-2625	-0-	21189	3	111	9	N	101	176	1			1015
03	25544	X	20993	-0-	-4551	-0-	20916	3	77	9	N	70	176	1			1085
04	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					1085

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

11	21120	X	16927	-0-	-4193	-0-	16808	3	119	9	N	108	178	1			924
12	21266	X	15716	-0-	-5550	-0-	15477	3	239	9	N	217	184	1			957
01	21266	X	13191	-0-	-8075	-0-	12980	3	211	9	N	192	374	1			775
02	17168	X	11146	-0-	-6022	-0-	10988	3	158	9	N	144	177	1			547
03	19344	X	10467	-0-	-8877	-0-	10298	3	169	9	N	154	175	1			526
04	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	18252	-0-	-2958	-0-	18133	3	119	9	N	108					1057
12	18910	X	18643	-0-	-267	-0-	18520	3	123	9	N	112	180	1			989
01	18910	X	15930	-0-	-2980	-0-	15785	3	145	9	N	132	184	1			937
02	17168	X	16404	-0-	-764	-0-	16277	3	127	9	N	115					1107
03	18910	X	15218	-0-	-3692	-0-	15089	3	129	9	N	117	188	1			1036
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					1036

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

11	30630	X	23779	-0-	-6851	-0-	23615	3	164	9	N	149	215	1			1415
12	27094	X	25000	-0-	-2094	-0-	24820	3	180	9	N	164	180	1			1399
01	26350	X	23227	-0-	-3123	-0-	23037	3	190	9	N	173	187	1			1385
02	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	28397	3	217	9	N	197	187	1			1395
03	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25204	3	197	9	N	179	182	1			1392
04	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					1392

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

11	20160	X	19400	-0-	-760	-0-	19309	3	91	9	N	83	27	1			590
12	20832	X	19559	-0-	-1273	-0-	19452	3	107	9	N	97	159	1			528
01	20832	X	17057	-0-	-3775	-0-	16955	3	102	9	N	93	171	1			450
02	19024	X	11716	-0-	-7308	-0-	11632	3	84	9	N	76					580
03	20181	X	14626	-0-	-5555	-0-	14529	3	97	9	N	88	176	1			492
04	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					492

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

11	29340	X	26342	-0-	-2998	-0-	26206	3	136	9	N	124	134	1			244
12	29233	X	26979	-0-	-2254	-0-	26816	3	163	9	N	148	182	1			210
01	29233	X	24965	-0-	-4268	-0-	24832	3	133	9	N	121	167	1			164
02	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	26311	3	156	9	N	142					306
03	27714	X	23308	-0-	-4406	-0-	23170	3	138	9	N	125	180	1			251
04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT					251

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

11	32340	X	27708	-0-	-4632	-0-	27708	3			N	-0-					-0-
12	32488	X	26148	-0-	-6340	-0-	26148	3			N	-0-					-0-
01	32240	X	24734	-0-	-7506	-0-	24734	3			N	-0-					-0-
02	29609	X	21250	-0-	-8359	-0-	21250	3			N	-0-					-0-
03	28644	X	13827	-0-	-14817	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47730	X	39396	-0-	-8334	-0-	39396	3			N	-0-					-0-
12	44485	X	37779	-0-	-6706	-0-	37779	3			N	-0-					-0-
01	44485	X	34504	-0-	-9981	-0-	34504	3			N	-0-					-0-
02	40803	X	32250	-0-	-8553	-0-	32250	3			N	-0-					-0-
03	40703	X	32705	-0-	-7998	-0-	32705	3			N	-0-					-0-
04	39390	X	NO RPT	-0-	-39390	-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
11	49080	X	40895	-0-	-8185	-0-	40895	3			N	-0-					-0-
12	45167	X	40244	-0-	-4923	-0-	40244	3			N	-0-					-0-
01	45167	X	37680	-0-	-7487	-0-	37680	3			N	-0-					-0-
02	41992	X	35740	-0-	-6252	-0-	35740	3			N	-0-					-0-
03	42253	X	37695	-0-	-4558	-0-	37695	3			N	-0-					-0-
04	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51420	X	41045	-0-	-10375	-0-	41045	3			N	-0-					-0-
12	47213	X	39828	-0-	-7385	-0-	39828	3			N	-0-					-0-
01	47213	X	36070	-0-	-11143	-0-	36070	3			N	-0-					-0-
02	42978	X	34168	-0-	-8810	-0-	34168	3			N	-0-					-0-
03	42408	X	34194	-0-	-8214	-0-	34194	3			N	-0-					-0-
04	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-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
11	60120	X	37617	-0-	-22503	-0-	37522	3	95	9	Y	86	227	1			1718
12	47833	X	39436	-0-	-8397	-0-	39208	3	228	9	Y	207	220	1			1705
01	47833	X	39096	-0-	-8737	-0-	38872	3	224	9	Y	204	282	1			1627
02	44747	X	36739	-0-	-8008	-0-	36540	3	199	9	Y	181	182	1			1011
03	46624	X	36328	-0-	-10296	-0-	36140	3	188	9	Y	171	117	1			1065
04	38160	X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					Y	NO RPT					1065

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61860	X	50943	-0-	-10917	-0-	50943	3			N	-0-					-0-
12	54808	X	22846	-0-	-31962	-0-	22846	3			N	-0-					-0-
01	54808	X	2419	-0-	-52389	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	76155	X	76155	-0-	-0-	-0-	76155	3			N	-0-					-0-
03	59832	X	59832	-0-	-0-	-0-	59832	3			N	-0-					-0-
04	50940	X	NO RPT	-0-	-50940	-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
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
02	17719	X	-0-	-0-	-17719	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

11	48930	X	38996	-0-	-9934	-0-	38996	3			N	-0-					-0-
12	42067	X	37614	-0-	-4453	-0-	37614	3			N	-0-					-0-
01	42067	X	34687	-0-	-7380	-0-	34687	3			N	-0-					-0-
02	37932	X	32376	-0-	-5556	-0-	32376	3			N	-0-					-0-
03	40300	X	33029	-0-	-7271	-0-	33029	3			N	-0-					-0-
04	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

11	0		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	28650	X	18942	-0-	-9708	-0-	18703	3	239	9	Y	217	91	1			567
12	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	17796	3	254	9	Y	231	245	1			553
01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18056	3	210	9	Y	191	264	1			480
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	17945	3	189	9	Y	172	173	1			479
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17808	3	186	9	Y	169	116	1			532
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					532

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

11	37920	X	33051	-0-	-4869	-0-	32791	3	260	9	Y	236	60	1			429
12	35588	X	34169	-0-	-1419	-0-	34030	3	139	9	Y	126	134	1			421
01	35588	X	31645	-0-	-3943	-0-	31495	3	150	9	Y	136	188	1			369
02	33292	X	30150	-0-	-3142	-0-	30019	3	131	9	Y	119	120	1			368
03	35185	X	30428	-0-	-4757	-0-	30307	3	121	9	Y	110	75	1			403
04	33060	X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					Y	NO RPT					403

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	N	10					76
12	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	3			N	-0-					76
01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	349	3			N	-0-					76
02	1769	X	420	-0-	-1349	-0-	420	3			N	-0-					10
03	1891	X	381	-0-	-1510	-0-	381	3			N	-0-					10
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					10

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	55680	X	44402	-0-	-11278	-0-	44402	3			N	-0-					-0-
12	48918	X	14741	-0-	-34177	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
01	48918	X	3188	-0-	-45730	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	47580	3			N	-0-					-0-
03	51544	X	51544	-0-	-0-	-0-	51544	3			N	-0-					-0-
04	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-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
11	10230	X	292	-0-	-9938	-0-	176	3	116	9	Y	105					217
12	1736	X	296	-0-	-1440	-0-	296	3			Y	-0-					217
01	1736	X	853	-0-	-883	-0-	853	3			Y	-0-					217
02	1537	X	1207	-0-	-330	-0-	1207	3			Y	-0-					217
03	1271	X	506	-0-	-765	-0-	506	3			Y	-0-					217
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					217

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		11611	-0-	11611	11611	11326	3	285	9	Y	259					259
02	14B2 EXT		114907	-0-	114907	126518	112951	3	1956	9	Y	1778	1922	1			115
03	14B2 EXT		94505	-0-	94505	221023	93453	3	1052	9	Y	956	982	1			89
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	221023					Y	NO RPT					89

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
11	38130	X	29169	-0-	-8961	-0-	29169	3			N	-0-					-0-
12	33108	X	19278	-0-	-13830	-0-	19278	3			N	-0-					-0-
01	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-					-0-
02	29638	X	28212	-0-	-1426	-0-	28212	3			N	-0-					-0-
03	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	27514	3			N	-0-					-0-
04	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-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
11	45030	X	36939	-0-	-8091	-0-	36939	3			N	-0-					-0-
12	40486	X	24115	-0-	-16371	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
01	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	40995	3			N	-0-					-0-
02	36308	X	34057	-0-	-2251	-0-	34057	3			N	-0-					-0-
03	40176	X	34856	-0-	-5320	-0-	34856	3			N	-0-					-0-
04	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		99400	-0-	99400	99400	98533	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99400					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		78838	-0-	78838	78838	77945	3	893	9	Y	812	790	1			22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	78838					Y	NO RPT					22

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 07/14/2015 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	95384	-0-	95384	95384	94491	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95384					Y	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	43033	-0-	43033	699315	43033	3			N	-0-					-0-
12	0	W	49781	-0-	49781	749096	49781	3			N	-0-					-0-
01	0	W	15783	-0-	15783	764879	15783	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1559	-0-	1559	766438	1559	3			N	-0-					-0-
03	766438	X	-0-	-0-	-766438	-0-					N	-0-					-0-
04	44520	X	NO RPT	-0-	-44520	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338872	X	22336	-0-	-316536	-0-	22336	3			N	-0-					-0-
12	21390	X	10954	-0-	-10436	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
01	21390	X	7462	-0-	-13928	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
02	20010	X	12343	-0-	-7667	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	14022	-0-	-7368	-0-	14022	3			N	-0-					-0-
04	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64170	X	54144	-0-	-10026	-0-	54144	3			N	-0-					-0-
12	57815	X	18082	-0-	-39733	-0-	18082	3			N	-0-					-0-
01	57815	X	4186	-0-	-53629	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	54200	X	54200	-0-	-0-	-0-	54200	3			N	-0-					-0-
03	57815	X	55970	-0-	-1845	-0-	55970	3			N	-0-					-0-
04	54150	X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51780	X	43513	-0-	-8267	-0-	43513	3			N	-0-					-0-
12	46531	X	46527	-0-	-4	-0-	46527	3			N	-0-					-0-
01	46531	X	44645	-0-	-1886	-0-	44645	3			N	-0-					-0-
02	42108	X	40029	-0-	-2079	-0-	40029	3			N	-0-					-0-
03	46531	X	42685	-0-	-3846	-0-	42685	3			N	-0-					-0-
04	45030	X	NO RPT	-0-	-45030	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	171347	-0-	171347	171347	171347	3			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	144532	-0-	144532	315879	144532	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	114953	-0-	114953	430832	114953	3			N	-0-					-0-
03	542043	X	111211	-0-	-430832	-0-	111211	3			N	-0-					-0-
04	165810	X	NO RPT	-0-	-165810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	53190	X	46057	-0-	-7133	-0-	46057	3			N	-0-					-0-
12	49042	X	23159	-0-	-25883	-0-	23159	3			N	-0-					-0-
01	48980	X	12	-0-	-48968	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	44515	X	145	-0-	-44370	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-					-0-
04	46050	X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
11	31920	X	14204	-0-	-17716	-0-	14143	3	61	9	Y	55	43	1			75
12	18848	X	10037	-0-	-8811	-0-	9991	3	46	9	Y	42	45	1			72
01	18848	X	8991	-0-	-9857	-0-	8902	3	89	9	Y	81	112	1			41
02	17632	X	10319	-0-	-7313	-0-	10261	3	58	9	Y	53	53	1			41
03	18848	X	2965	-0-	-15883	-0-	2936	3	29	9	Y	26	18	1			49
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					49

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	28250	-0-	25250	25250	28042	3	208	9	N	189	189	1			135
12	3100	N	800	-0-	-2300	22950	800	3			N	-0-					135
01	3100	N	334	-0-	-2766	20184	334	3			N	-0-					135
02	2900	N	271	-0-	-2629	17555	271	3			N	-0-					-0-
03	17881	X	326	-0-	-17555	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		101011	-0-	101011	101011	101011	3			N	-0-					-0-
01	205363	X	104352	-0-	-101011	-0-	104352	3			N	-0-					-0-
02	97034	X	90791	-0-	-6243	-0-	90791	3			N	-0-					-0-
03	103726	X	91014	-0-	-12712	-0-	91014	3			N	-0-					-0-
04	97740	X	NO RPT	-0-	-97740	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48360	X	33111	-0-	-15249	-0-	33111	3			N	-0-					-0-
12	40548	X	34581	-0-	-5967	-0-	34581	3			N	-0-					-0-
01	40548	X	32259	-0-	-8289	-0-	32259	3			N	-0-					-0-
02	37932	X	27571	-0-	-10361	-0-	27571	3			N	-0-					-0-
03	38254	X	29787	-0-	-8467	-0-	29787	3			N	-0-					-0-
04	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 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
11	SHUT IN		2398	-0-	2398	2398	2398	3			N	-0-					-0-
12	145464	X	143066	-0-	-2398	-0-	143066	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		114031	-0-	114031	114031	114031	3			N	-0-					-0-
02	203621	X	89590	-0-	-114031	-0-	89590	3			N	-0-					-0-
03	138973	X	83117	-0-	-55856	-0-	83117	3			N	-0-					-0-
04	134490	X	NO RPT	-0-	-134490	-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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		94359	-0-	94359	94359	93564	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	94359					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
12	0	W	114432	-0-	114432	114462	114432	3			N	-0-					-0-
01	222447	X	107985	-0-	-114462	-0-	107985	3			N	-0-					-0-
02	112520	X	89669	-0-	-22851	-0-	89669	3			N	-0-					-0-
03	120280	X	87606	-0-	-32674	-0-	87606	3			N	-0-					-0-
04	110730	X	NO RPT	-0-	-110730	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		162700	-0-	162700	162700	162700	3			N	-0-					-0-
01	0	W	148170	-0-	148170	310870	148170	3			N	-0-					-0-
02	0	W	119886	-0-	119886	430756	119886	3			N	-0-					-0-
03	0	W	114269	-0-	114269	545025	114269	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	545025					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

11	SHUT IN		1454	-0-	1454	1454	1454	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		123085	-0-	123085	124539	123085	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		123119	-0-	123119	247658	123119	3			N	-0-					-0-
02	354184	X	106526	-0-	-247658	-0-	106526	3			N	-0-					-0-
03	121117	X	106827	-0-	-14290	-0-	106827	3			N	-0-					-0-
04	117210	X	NO RPT	-0-	-117210	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

11	40920	X	27515	-0-	-13405	-0-	27304	3	211	9	N	192	296	1			301
12	35216	X	26119	-0-	-9097	-0-	25860	3	259	9	N	235	53	1			483
01	35216	X	28199	-0-	-7017	-0-	27932	3	267	9	N	243	161	1			565
02	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	34559	3	175	9	N	159	137	1			1110
03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	33730	3	227	9	N	206	65	1			1251
04	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					1251

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		76644	-0-	76644	76644	76057	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	76644					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		3262	-0-	3262	3262	3161	3	101	9	N	92	51	1			41
02	T. A.		79040	-0-	79040	82302	77603	3	1437	9	Y	1306	1280	1			26
03	14B2 EXT		51797	-0-	51797	134099	51328	3	469	9	Y	426	399	1			53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134099					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		4867	-0-	4867	4867	4846	3	21	9	N	19	11	1			8
02	14B2 EXT		101410	-0-	101410	106277	100358	3	1052	9	N	956	963	1			1
03	14B2 EXT		95072	-0-	95072	201349	94619	3	453	9	N	412	386	1			27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201349					N	NO RPT					27

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		1051	-0-	1051	1051	1051	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		180458	-0-	180458	181509	180458	3			N	-0-					-0-
01	338708	X	157199	-0-	-181509	-0-	157199	3			N	-0-					-0-
02	173884	X	124904	-0-	-48980	-0-	124904	3			N	-0-					-0-
03	185876	X	118025	-0-	-67851	-0-	118025	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	NO RPT	-0-	-179880	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		1371	-0-	1371	1371	1371	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		176918	-0-	176918	178289	176918	3			N	-0-					-0-
01	0	W	146693	-0-	146693	324982	146693	3			N	-0-					-0-
02	0	W	118492	-0-	118492	443474	118492	3			N	-0-					-0-
03	0	W	112750	-0-	112750	556224	112750	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	556224					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		8222	-0-	8222	8222	7987	3	235	9	N	214	119	1			95
02	T. A.		117515	-0-	117515	125737	116019	3	1496	9	Y	1360	1303	1			57
03	14B2 EXT		96627	-0-	96627	222364	95834	3	793	9	Y	721	676	1			45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	222364					Y	NO RPT					45

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		9227	-0-	9227	9227	8883	3	344	9	N	313	174	1			139
02	T. A.		97924	-0-	97924	107151	96701	3	1223	9	Y	1112	1065	1			47
03	14B2 EXT		78926	-0-	78926	186077	78362	3	564	9	Y	513	481	1			79
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186077					Y	NO RPT					79

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
11	114660	X	46089	-0-	-68571	-0-	46089	3			N	-0-					-0-
12	66929	X	46042	-0-	-20887	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
01	66929	X	42897	-0-	-24032	-0-	42897	3			N	-0-					-0-
02	58580	X	36439	-0-	-22141	-0-	36439	3			N	-0-					-0-
03	55397	X	35693	-0-	-19704	-0-	35693	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	NO RPT	-0-	-46080	-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
11	0	W	44499	-0-	44499	339861	44499	3			N	-0-					-0-
12	0	W	44321	-0-	44321	384182	44321	3			N	-0-					-0-
01	0	W	41679	-0-	41679	425861	41679	3			N	-0-					-0-
02	462605	X	36744	-0-	-425861	-0-	36744	3			N	-0-					-0-
03	53196	X	37156	-0-	-16040	-0-	37156	3			N	-0-					-0-
04	44490	X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
11	53760	X	36447	-0-	-17313	-0-	36294	3	153	9	N	139	706	1			2580
12	40424	X	34025	-0-	-6399	-0-	33413	3	612	9	N	556	539	1			2597
01	40424	X	30490	-0-	-9934	-0-	29903	3	587	9	N	534	536	1			2595
02	37816	X	31220	-0-	-6596	-0-	30583	3	637	9	N	579	710	1			2464
03	37944	X	29206	-0-	-8738	-0-	28633	3	573	9	N	521	508	1			2477
04	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT					2477

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
11	54180	X	37678	-0-	-16502	-0-	37359	3	319	9	N	290	343	1			125
12	41044	X	34047	-0-	-6997	-0-	33784	3	263	9	N	239	178	1			186
01	41044	X	27348	-0-	-13696	-0-	27109	3	239	9	N	217	163	1			240
02	37236	X	27921	-0-	-9315	-0-	27735	3	186	9	N	169	163	1			246
03	38936	X	25644	-0-	-13292	-0-	25448	3	196	9	N	178	325	1			99
04	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					99

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
11	81420	X	34226	-0-	-47194	-0-	33958	3	268	9	N	244	251	1			78
12	39928	X	37227	-0-	-2701	-0-	36979	3	248	9	N	225	167	1			136
01	39928	X	31956	-0-	-7972	-0-	31717	3	239	9	N	217	353	1			-0-
02	36453	X	33627	-0-	-2826	-0-	33388	3	239	9	N	217	169	1			48
03	37231	X	30663	-0-	-6568	-0-	30477	3	186	9	N	169	167	1			50
04	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT					50

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
11	76530	X	41550	-0-	-34980	-0-	41550	3			N	-0-					-0-
12	60264	X	41431	-0-	-18833	-0-	41431	3			N	-0-					-0-
01	60264	X	38465	-0-	-21799	-0-	38465	3			N	-0-					-0-
02	54346	X	32655	-0-	-21691	-0-	32655	3			N	-0-					-0-
03	49817	X	32144	-0-	-17673	-0-	32144	3			N	-0-					-0-
04	41550	X	NO RPT	-0-	-41550	-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
11	122670	X	54546	-0-	-68124	-0-	54546	3			N	-0-					-0-
12	76539	X	54868	-0-	-21671	-0-	54868	3			N	-0-					-0-
01	76539	X	51758	-0-	-24781	-0-	51758	3			N	-0-					-0-
02	65917	X	45964	-0-	-19953	-0-	45964	3			N	-0-					-0-
03	63085	X	46451	-0-	-16634	-0-	46451	3			N	-0-					-0-
04	54540	X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	96570	X	45193	-0-	-51377	-0-	45193	3			N	-0-					-0-
12	62682	X	45717	-0-	-16965	-0-	45717	3			N	-0-					-0-
01	62682	X	43294	-0-	-19388	-0-	43294	3			N	-0-					-0-
02	55158	X	38102	-0-	-17056	-0-	38102	3			N	-0-					-0-
03	53320	X	38537	-0-	-14783	-0-	38537	3			N	-0-					-0-
04	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-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
11	24990	X	22798	-0-	-2192	-0-	22571	3	227	9	N	206	319	1			740
12	24211	X	23217	-0-	-994	-0-	22682	3	535	9	N	486	109	1			1117
01	23870	X	21334	-0-	-2536	-0-	21088	3	246	9	N	224	148	1			1193
02	22301	X	14580	-0-	-7721	-0-	14358	3	222	9	N	202	174	1			1304
03	23560	X	17254	-0-	-6306	-0-	17011	3	243	9	N	221	82	1			1443
04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					1443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
11	0	W	21375	-0-	21375	267894	21214	3	161	9	N	146	468	1			628
12	0	W	26675	-0-	26675	294569	26344	3	331	9	N	301	184	1			745
01	0	W	21647	-0-	21647	316216	21217	3	430	9	N	391	513	1			623
02	0	W	20792	-0-	20792	337008	20433	3	359	9	N	326	166	1			586
03	0	W	14530	-0-	14530	351538	14274	3	256	9	N	233	85	1			734
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	351538					N	NO RPT					734

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		140717	-0-	140717	142647	140717	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		117027	-0-	117027	259674	117027	3			N	-0-					-0-
02	355677	X	96003	-0-	-259674	-0-	96003	3			N	-0-					-0-
03	140709	X	92836	-0-	-47873	-0-	92836	3			N	-0-					-0-
04	136170	X	NO RPT	-0-	-136170	-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
11	109200	X	46798	-0-	-62402	-0-	46798	3			N	-0-					-0-
12	67239	X	46578	-0-	-20661	-0-	46578	3			N	-0-					-0-
01	67239	X	43557	-0-	-23682	-0-	43557	3			N	-0-					-0-
02	59073	X	37338	-0-	-21735	-0-	37338	3			N	-0-					-0-
03	56544	X	37529	-0-	-19015	-0-	37529	3			N	-0-					-0-
04	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-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
11	44220	X	34549	-0-	-9671	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
12	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	32638	3			N	-0-					-0-
01	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	29198	3			N	-0-					-0-
02	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	3			N	-0-					-0-
03	35712	X	21825	-0-	-13887	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	34560	X	NO RPT	-0-	-34560	-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
11	47070	X	38270	-0-	-8800	-0-	38270	3			N	-0-					-0-
12	41044	X	17361	-0-	-23683	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
01	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-
02	37033	X	26795	-0-	-10238	-0-	26795	3			N	-0-					-0-
03	41044	X	30161	-0-	-10883	-0-	30161	3			N	-0-					-0-
04	38280	X	NO RPT	-0-	-38280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	78600	X	44135	-0-	-34465	-0-	44135	3			N	-0-					-0-
12	65317	X	44540	-0-	-20777	-0-	44540	3			N	-0-					-0-
01	63457	X	41891	-0-	-21566	-0-	41891	3			N	-0-					-0-
02	53882	X	36410	-0-	-17472	-0-	36410	3			N	-0-					-0-
03	52111	X	35873	-0-	-16238	-0-	35873	3			N	-0-					-0-
04	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96480	X	41670	-0-	-54810	-0-	41670	3			N	-0-					-0-
12	99696	X	41286	-0-	-58410	-0-	41286	3			N	-0-					-0-
01	62248	X	37776	-0-	-24472	-0-	37776	3			N	-0-					-0-
02	49967	X	33581	-0-	-16386	-0-	33581	3			N	-0-					-0-
03	49476	X	34147	-0-	-15329	-0-	34147	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	NO RPT	-0-	-41670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		94909	-0-	94909	94909	94909	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		143861	-0-	143861	238770	143861	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		121716	-0-	121716	360486	121716	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		98741	-0-	98741	459227	98741	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		96728	-0-	96728	555955	96728	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	555955					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13223	-0-	-967	-0-	12809	3	414	9	N	376	130	1			266
12	DLQ G-10		8853	-0-	8853	8853	8830	3	23	9	N	21					287
01	DLQ G-10		1126	-0-	1126	9979	1035	3	91	9	N	83					370
02	9980	X	1	-0-	-9979	-0-	1	3			N	-0-					1016
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					1016

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		65867	-0-	65867	65867	65867	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		122268	-0-	122268	188135	122268	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		99566	-0-	99566	287701	99566	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		85264	-0-	85264	372965	85264	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		85684	-0-	85684	458649	85684	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	458649					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55590	X	43570	-0-	-12020	-0-	42668	3	902	9	N	820	849	1			316
12	52204	X	37034	-0-	-15170	-0-	36403	3	631	9	N	574	716	1			174
01	48453	X	35253	-0-	-13200	-0-	34499	3	754	9	N	685	720	1			139
02	41354	X	35828	-0-	-5526	-0-	35107	3	721	9	N	655	710	1			84
03	45012	X	34504	-0-	-10508	-0-	33820	3	684	9	N	622	670	1			36
04	43560	X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					N	NO RPT					36

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31532	-0-	31532	31532	31383	3	149	9	Y	135	131	1			4
03	14B2 EXT		34317	-0-	34317	65849	34196	3	121	9	Y	110	103	1			11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65849					Y	NO RPT					11

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
11	0	W	18835	-0-	18835	717141	18761	3	74	9	N	67	129	1			317
12	0	W	17587	-0-	17587	734728	17501	3	86	9	N	78	18	1			377
01	0	W	18747	-0-	18747	753475	18661	3	86	9	N	78	52	1			403
02	768813	X	15338	-0-	-753475	-0-	15273	3	65	9	N	59	51	1			921
03	22630	X	19850	-0-	-2780	-0-	19748	3	102	9	N	93	24	1			990
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					990

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
11	SHUT IN		85112	-0-	85112	85112	85112	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		170906	-0-	170906	256018	170906	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		144973	-0-	144973	400991	144973	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		117520	-0-	117520	518511	117520	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		113244	-0-	113244	631755	113244	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	631755					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		134588	-0-	134588	134588	134588	3			N	-0-					-0-
01	250837	X	116249	-0-	-134588	-0-	116249	3			N	-0-					-0-
02	131863	X	97637	-0-	-34226	-0-	97637	3			N	-0-					-0-
03	140957	X	94071	-0-	-46886	-0-	94071	3			N	-0-					-0-
04	136410	X	NO RPT	-0-	-136410	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

11	0	W	94234	-0-	94234	94234	94234	3			N	-0-					-0-
12	0	W	175030	-0-	175030	269264	175030	3			N	-0-					-0-
01	0	W	147063	-0-	147063	416327	147063	3			N	-0-					-0-
02	0	W	119212	-0-	119212	535539	119212	3			N	-0-					-0-
03	0	W	114208	-0-	114208	649747	114208	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	649747					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

11	SHUT IN		54310	-0-	54310	54310	54310	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		82724	-0-	82724	137034	82724	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		70200	-0-	70200	207234	70200	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		58712	-0-	58712	265946	58712	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		58776	-0-	58776	324722	58776	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	324722					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

11	SHUT IN		78987	-0-	78987	78987	78987	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		143521	-0-	143521	222508	143521	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		113169	-0-	113169	335677	113169	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		91159	-0-	91159	426836	91159	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		86694	-0-	86694	513530	86694	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	513530					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

11	SHUT IN		87129	-0-	87129	87129	87129	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		145219	-0-	145219	232348	145219	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		120954	-0-	120954	353302	120954	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		95774	-0-	95774	449076	95774	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		99115	-0-	99115	548191	99115	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	548191					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

11	SHUT IN		75627	-0-	75627	75627	75627	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		112904	-0-	112904	188531	112904	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		92942	-0-	92942	281473	92942	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		76787	-0-	76787	358260	76787	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		74845	-0-	74845	433105	74845	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	433105					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

11	SHUT IN		100246	-0-	100246	100246	100246	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		191943	-0-	191943	292189	191943	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		164717	-0-	164717	456906	164717	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		135498	-0-	135498	592404	135498	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		130176	-0-	130176	722580	130176	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	722580					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 07/30/2015 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 7759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36630	X	30355	-0-	-6275	-0-	30355	2			N	-0-					-0-
12	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
01	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2			N	-0-					-0-
02	28478	X	28398	-0-	-80	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	29992	-0-	-450	-0-	29992	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28578	-0-	-882	-0-	28578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	14133	-0-	-11187	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	10681	-0-	-13747	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	145	-0-	-24283	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	774	-0-	-22078	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18251	-0-	-3666	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
*04	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	21033	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9861	4667	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3885	-0-	3885	13746	3885	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4514	-0-	-706	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	5060	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4892	-0-	4892	9952	4892	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	14328	4376	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14328					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14328					N	NO RPT					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	464	N	186	-0-	-278	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	82	-0-	-121	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2460	X	2387	-0-	-73	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					72
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					72
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					72
02	2320	X	761	-0-	-1559	-0-	761	3			N	-0-					72
03	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			N	-0-					72
04	2400	X	717	-0-	-1683	-0-	717	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					10
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					10
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					10
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					10
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					10
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					48
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					51
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					51
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					51
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					51
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					25
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					25
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					25
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			25
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					25
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					53
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					53
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					53
02	551	N	491	-0-	-60	-0-	490	3	1	9	N	1	1	8			53
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					53
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					73
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					73
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					73
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					73
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					73
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1965	-0-	-2282	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3714	-0-	-172	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2178	3	141	9	N	128	165	1	3	8	27
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2207	3	73	9	N	66	3	8			90
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1549	3	118	9	N	107	142	1			55
02	2233	N	1793	-0-	-440	-0-	1772	3	21	9	N	19	1	8			73
03	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2095	3	63	9	N	57	98	1			32
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3	168	9	N	153	175	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					67
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					67
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	827	3	55	9	N	50	97	1			20
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	701	3	2	9	N	2					22
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					22
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					22

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	213	3	70	9	N	64					67
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					67
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					67
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	183	3			N	-0-					67
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2					69
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					69

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	3			N	-0-					58
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					58
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	3			N	-0-					58
02	522	N	515	-0-	-7	-0-	515	3			N	-0-					58
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					58
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1173	3	100	9	N	91	69	1			30
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1081	3	68	9	N	62	3	8			89
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	974	3	56	9	N	51	116	1			24
02	1218	N	1035	-0-	-183	-0-	980	3	55	9	N	50					74
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	929	3	111	9	N	101	132	1	2	8	41
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	51	9	N	46					87

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					23
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10					33
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	316	3	22	9	N	20					53
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3			N	-0-					53
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	306	3	129	9	N	117	160	1			10
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					40
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					40
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					40
02	232	N	178	-0-	-54	-0-	178	3			N	-0-					40
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					40
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	200	3	56	9	N	51	120	1	3	8	8
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	N	4					12
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					12
02	261	N	156	-0-	-105	-0-	156	3			N	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	4766	3			N	-0-					-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
11	7770	X	4823	-0-	-2947	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	4819	-0-	-3210	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5114	-0-	-1644	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	4743	-0-	-1579	-0-	4741	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6758	X	5135	-0-	-1623	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-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
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	3	8	9	N	7	3	8			107
12	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	2654	3	8	9	N	7	1	8			113
01	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2507	3	4	9	N	4	85	1			32
02	2900	X	2266	-0-	-634	-0-	2263	3	3	9	N	3					35
03	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	2331	3	8	9	N	7					42
04	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2377	3	7	9	N	6					48

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6298	3	6	9	N	5	2	8			80
12	7657	X	6244	-0-	-1413	-0-	6238	3	6	9	N	5	1	8			84
01	7657	X	6084	-0-	-1573	-0-	6039	3	45	9	N	41	112	1			13
02	7163	X	3669	-0-	-3494	-0-	3665	3	4	9	N	4					17
03	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6465	3	12	9	N	11					28
04	6300	X	5148	-0-	-1152	-0-	5139	3	9	9	N	8					36

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
11	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	4085	3	68	9	N	62					97
12	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3590	3	61	9	N	55					152
01	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	3613	3	70	9	N	64	161	1			55
02	4147	X	1598	-0-	-2549	-0-	1545	3	53	9	N	48					103
03	4433	X	1739	-0-	-2694	-0-	1697	3	42	9	N	38					141
04	4140	X	2523	-0-	-1617	-0-	2493	3	30	9	N	27					168

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
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	100	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	83	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	85	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2995	-0-	-21	-0-	103	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	98	1	2673	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 #: 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
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	27	1	738	2	N	-0-			-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	N	-0-			-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	24	1	656	2	N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-			-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	48	1	1319	2	N	-0-			-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-			-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

11	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	96	1	2630	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	106	1	2881	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	103	1	2786	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2805	-0-	-37	-0-	97	1	2708	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	99	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	101	1	2772	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	118	1	4629	2	N	-0-			-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	121	1	4523	2	N	-0-			-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	121	1	4334	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3323	-0-	-1027	-0-	83	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	111	1	4164	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3214	-0-	-1286	-0-	82	1	3132	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

11	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	86	1	3372	2	N	-0-			-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	98	1	3644	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	99	1	3528	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	86	1	3374	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	94	1	3543	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	89	1	3382	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	81	1	3187	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	80	1	2989	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	75	1	2677	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2768	-0-	-393	-0-	69	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	78	1	2952	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	74	1	2805	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

11	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	88	1	3425	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	94	1	3494	2	N	-0-			-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	98	1	3506	2	N	-0-			-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	84	1	3291	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	93	1	3493	2	N	-0-			-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	89	1	3395	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	109	1	4278	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	117	1	4351	2	N	-0-			-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	130	1	4632	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	108	1	4249	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	117	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	108	1	4107	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
11	5550	X	5215	-0-	-335	-0-	183	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	192	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	191	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	174	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5386	-0-	-8	-0-	187	1	5199	2	N	-0-					-0-
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	185	1	5077	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
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	85	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	87	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	82	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	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
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	77	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	81	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2806	-0-	-511	-0-	76	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2589	-0-	-514	-0-	64	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	78	1	2950	2	N	-0-					-0-
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3197	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
11	7980	X	6128	-0-	-1852	-0-	308	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	329	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6179	-0-	-207	-0-	269	1	5910	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	341	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	383	1	6525	2	N	-0-					-0-
*04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	400	1	6820	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	338	1	3825	2	N	41					52
							45	9									
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	386	1	4320	2	N	23	17	1			58
							25	9									
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	416	1	4205	2	N	-0-					58
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	358	1	3808	2	N	5					63
							6	9									
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	352	1	4104	2	N	125	180	1			8
							138	9									
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	347	1	3945	2	N	14					22
							15	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4057	-0-	-177	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					42
12	T. A.		4774	-0-	4774	4774	4774	2			N	-0-					42
01	T. A.		5589	-0-	5589	10363	5589	2			N	-0-					42
02	T. A.		4540	-0-	4540	14903	4540	2			N	-0-					42
03	T. A.		4602	-0-	4602	19505	4602	2			N	-0-					42
*04	23702	X	4197	-0-	-19505	-0-	4197	2			N	-0-					42

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

11	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	277	1	3133	2	N	137					149
							151	9									
12	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	267	1	2995	2	N	-0-					149
01	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	304	1	3077	2	N	4					153
							4	9									
02	3364	X	2964	-0-	-400	-0-	254	1	2706	2	N	4					157
							4	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	286	1	3336	2	N	-0-					157
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	307	1	3490	2	N	17					174
							19	9									

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4670	-0-	-1540	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6460	-0-	-860	-0-	324	1	6136	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	374	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6211	-0-	-1074	-0-	270	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6449	-0-	-192	-0-	322	1	6127	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	369	1	6289	2	N	-0-					-0-
*04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	366	1	6235	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

11	3000	N	6471	-0-	3471	3471	325	1	6146	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5597	-0-	2497	5968	311	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4627	-0-	1527	7495	201	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	11886	X	4391	-0-	-7495	-0-	219	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	243	1	4145	2	N	-0-					-0-
*04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	233	1	3977	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

11	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12444	-0-	-452	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	7325	-0-	-5571	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	7438	-0-	-4626	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9441	-0-	-3455	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

11	6360	X	5116	-0-	-1244	-0-	257	1	4859	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	293	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	242	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5428	-0-	-111	-0-	271	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	306	1	5212	2	N	-0-					-0-
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	305	1	5201	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

11	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	436	1	4933	2	N	100					181
							110	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	438	1	4912	2	N	5	178	1			8
							6	9									
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	479	1	4841	2	N	8					16
							9	9									
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	424	1	4511	2	N	10					26
							11	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	417	1	4861	2	N	157	176	1			7
							173	9									
*04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	2	N	21					28
							23	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

11	9210	X	8325	-0-	-885	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
12	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
*04	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4557	-0-	-1113	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3201	-0-	-2658	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

11	13920	X	13117	-0-	-803	-0-	13080	2	37	9	N	34	3	8			57
12	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13611	2	57	9	N	52	1	8			108
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13464	2	62	9	N	56	116	1			48
02	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15174	2	41	9	N	37					85
03	13361	X	13322	-0-	-39	-0-	13266	2	56	9	N	51	77	1			59
04	12930	X	12914	-0-	-16	-0-	12885	2	29	9	N	26	58	1			27

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	256	1	12451	2	N	4	2	8			57
							4	9									
12	14105	X	12654	-0-	-1451	-0-	287	1	12326	2	N	37	2	8			92
							41	9									
01	14105	X	11677	-0-	-2428	-0-	270	1	11361	2	N	42	77	1			57
							46	9									
02	14007	X	11343	-0-	-2664	-0-	264	1	11065	2	N	13					70
							14	9									
03	14973	X	12063	-0-	-2910	-0-	300	1	11757	2	N	5					75
							6	9									
04	12720	X	11561	-0-	-1159	-0-	280	1	11270	2	N	10					85
							11	9									

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - P/A 11/04/15

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4560	-0-	-1144	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1980	-0-	-3540	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

11	3840	X	2707	-0-	-1133	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
11	9120	X	8117	-0-	-1003	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7738	-0-	-1686	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8709	-0-	-715	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
*04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

11	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	339	1	3842	2	N	11					26
							12	9									
12	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	260	1	2909	2	N	-0-					26
01	4774	X	1387	-0-	-3387	-0-	125	1	1262	2	N	-0-					26
02	4466	X	3199	-0-	-1267	-0-	274	1	2917	2	N	7					33
							8	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	415	1	4839	2	N	72					105
							79	9									
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	310	1	3532	2	N	-0-					105

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	352	1	3986	2	N	5					18
							6	9									
12	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	354	1	3961	2	N	6					24
							7	9									
01	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	401	1	4055	2	N	11					35
							12	9									
02	4292	X	4095	-0-	-197	-0-	351	1	3730	2	N	13					48
							14	9									
03	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	340	1	3971	2	N	5					53
							6	9									
04	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	348	1	3956	2	N	-0-					53

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

11	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	486	1	5498	2	N	13					66
							14	9									
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	499	1	5595	2	N	13					79
							14	9									
01	6076	X	5999	-0-	-77	-0-	539	1	5445	2	N	14					93
							15	9									
02	5684	X	5618	-0-	-66	-0-	476	1	5058	2	N	76					169
							84	9									
03	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	463	1	5400	2	N	33	163	1			39
							36	9									
04	5880	X	5693	-0-	-187	-0-	458	1	5210	2	N	23					62
							25	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

11	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2887	-0-	-100	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7069	-0-	-645	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6671	-0-	-1279	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

11	11460	X	11127	-0-	-333	-0-	224	1	10888	2	N	14	3	8			69
							15	9									
12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	304	1	13019	2	N	24	7	8			86
							26	9									
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	297	1	12526	2	N	13					99
							14	9									
02	11832	X	11673	-0-	-159	-0-	272	1	11365	2	N	33	96	1			36
							36	9									
03	12648	X	12287	-0-	-361	-0-	305	1	11973	2	N	8					44
							9	9									
04	12240	X	11675	-0-	-565	-0-	283	1	11385	2	N	6					50
							7	9									

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

11	6150	X	5491	-0-	-659	-0-	5476	2	15	9	N	14					142
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					142
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					142
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					142
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					142
*04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

11	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	329	1	15965	2	N	17	2	8			33
							19	9									
12	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17618	2	N	39	6	8			66
							43	9									
01	17856	X	17567	-0-	-289	-0-	406	1	17122	2	N	35					101
							39	9									
02	16704	X	15931	-0-	-773	-0-	371	1	15538	2	N	20					121
							22	9									
03	18073	X	16447	-0-	-1626	-0-	409	1	16016	2	N	20	119	1			22
							22	9									
04	17490	X	16068	-0-	-1422	-0-	390	1	15672	2	N	5					27
							6	9									

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	332	1	16129	2	N	8	3	8			71
							9	9									
12	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	412	1	17683	2	N	25	10	8			86
							28	9									
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	431	1	18168	2	N	23					109
							25	9									
02	15921	X	15907	-0-	-14	-0-	370	1	15496	2	N	37	100	1			46
							41	9									
03	18135	X	16394	-0-	-1741	-0-	407	1	15932	2	N	50					96
							55	9									
04	18030	X	15684	-0-	-2346	-0-	379	1	15235	2	N	64	133	1			27
							70	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
11	19380	X	18537	-0-	-843	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19389	-0-	-637	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	15636	-0-	-4390	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	18734	X	14975	-0-	-3759	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18733	-0-	-1293	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
*04	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

11	4500	X	3818	-0-	-682	-0-	3818	3			N	-0-					131
12	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	3			N	-0-					131
01	3565	X	2625	-0-	-940	-0-	2593	3	32	9	N	29					160
02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	2382	3			N	-0-					160
03	3565	X	1629	-0-	-1936	-0-	1522	3	107	9	N	97	173	1			84
04	3450	X	2415	-0-	-1035	-0-	2415	3			N	-0-					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	Y	12					33
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					38
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20					58
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	704	2	17	9	Y	15					73
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					77
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					77

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					81
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					81
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					81
02	1189	N	1155	-0-	-34	-0-	1155	2			N	-0-					81
03	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					81
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	909	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					22
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					22
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			Y	-0-					22
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	6252	-0-	-2928	-0-	6252	2			N	-0-					30
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					30
01	13113	X	12185	-0-	-928	-0-	12185	2			N	-0-					30
02	12267	X	10841	-0-	-1426	-0-	10841	2			N	-0-					30
03	13113	X	11515	-0-	-1598	-0-	11515	2			N	-0-					30
04	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10821	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3977	2			N	-0-					30
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					30
01	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	4032	2			N	-0-					30
02	3973	X	3724	-0-	-249	-0-	3724	2			N	-0-					30
03	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	2			N	-0-					30
*04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
11	8850	X	4040	-0-	-4810	-0-	4040	3			N	-0-					95
12	DLQ G-10		3447	-0-	3447	3447	3443	3	4	9	N	4					99
01	DLQ G-10		2849	-0-	2849	6296	2849	3			N	-0-					99
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6296					N	-0-					99
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6296					N	-0-					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6296					N	NO RPT					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1009	-0-	1009	5210	1009	3			N	-0-					-0-
12	6929	X	1719	-0-	-5210	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1702	-0-	-705	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	2304	-0-	-3726	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	2909	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4317	-0-	4317	7226	4317	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2374	-0-	2374	9600	2374	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2374	-0-	2374	11974	2374	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11974					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 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
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					60
12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					60
01	1426	N	920	-0-	-506	-0-	918	2	2	9	N	2					62
02	1450	N	952	-0-	-498	-0-	943	2	9	9	N	8					70
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					74
04	900	N	225	-0-	-675	-0-	224	2	1	9	N	1					75

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1017	-0-	-903	-0-	1017	2			N	-0-					9
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					9
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					9
02	1131	X	498	-0-	-633	-0-	498	2			N	-0-					9
03	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					9
04	1080	X	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					9

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					63
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	926	2			N	-0-					63
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					63
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	63	7			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	N	15					204
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2925	2	11	9	N	10					214
01	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2535	2	6	9	N	5					219
02	2523	X	2194	-0-	-329	-0-	2185	2	9	9	N	8					227
03	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2241	2	4	9	N	4					231
04	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1794	2	8	9	N	7					238

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	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
11	7530	X	6440	-0-	-1090	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6273	-0-	-426	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6481	-0-	-680	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6181	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
11	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1996	-0-	-515	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2008	-0-	-225	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	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
11	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3920	-0-	-488	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	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
11	4770	X	4450	-0-	-320	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4136	-0-	-301	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	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
11	3810	X	3372	-0-	-438	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3507	-0-	-263	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3530	-0-	-220	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1323	-0-	-69	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1270	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
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

11	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1832	-0-	-372	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8111	-0-	-569	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8029	-0-	-651	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7342	-0-	-778	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7340	-0-	-670	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1286	-0-	-193	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

11	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3632	-0-	-80	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3182	-0-	-269	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3333	-0-	-495	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3578	-0-	-742	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2991	-0-	-547	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1574	-0-	-195	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1862	-0-	-868	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2470	-0-	-53	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2373	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
11	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	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
11	8970	X	8282	-0-	-688	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7760	-0-	-534	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8087	-0-	-655	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7646	-0-	-634	-0-	7646	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
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2779	-0-	-1301	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2778	-0-	-1066	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2414	-0-	-1182	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2905	-0-	-314	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4042	-0-	-511	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4234	-0-	-232	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6287	-0-	-6144	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5627	-0-	-4758	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	4689	-0-	-2619	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5022	-0-	-2077	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4624	-0-	-1766	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3242	-0-	-296	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	1970	-0-	-437	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	4325	-0-	-3487	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3209	-0-	-1692	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3319	-0-	-1548	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3036	-0-	-1374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2131	-0-	-131	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	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
11	8100	X	7042	-0-	-1058	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6873	-0-	-1249	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6820	-0-	-992	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6175	-0-	-930	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6079	-0-	-1361	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5986	-0-	-1064	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2700	-0-	-403	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5159	-0-	-871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4754	-0-	-1017	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5072	-0-	-1097	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1545	-0-	-21	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	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
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3154	-0-	-36	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	3115	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3471	-0-	-299	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

11	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1906	-0-	-298	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	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
11	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2979	-0-	-182	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
11	4680	X	4267	-0-	-413	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3976	-0-	-798	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3873	-0-	-390	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	4258	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
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	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
11	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	351	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4693	-0-	-81	-0-	362	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	362	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4331	-0-	-193	-0-	339	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	362	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	351	1	3125	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
11	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6286	-0-	-906	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6204	-0-	-647	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6049	-0-	-360	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2477	-0-	-191	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	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
11	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3013	-0-	-177	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2636	-0-	-148	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

11	9660	X	8871	-0-	-789	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8961	-0-	-773	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8882	-0-	-728	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8157	-0-	-804	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8542	-0-	-882	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7941	-0-	-939	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

11	5760	X	5193	-0-	-567	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4649	-0-	-542	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

11	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4496	-0-	-836	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4141	-0-	-644	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

11	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
02	7250	X	6713	-0-	-537	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7006	-0-	-651	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6711	-0-	-519	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1586	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
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	3372	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
11	3870	X	3369	-0-	-501	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	8996	-0-	-3528	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	7996	-0-	-4280	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	7438	-0-	-3640	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7849	-0-	-2784	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6751	-0-	-2609	-0-	6751	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5529	-0-	-516	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5171	-0-	-426	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2667	-0-	-349	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2041	-0-	-105	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	899	-0-	-631	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	227	-0-	-1602	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	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
11	3330	X	2141	-0-	-1189	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2741	-0-	-638	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2461	-0-	-613	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2563	-0-	-630	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6127	-0-	-693	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5942	-0-	-148	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5199	-0-	-1461	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6141	-0-	-519	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5945	-0-	-689	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5676	-0-	-501	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	598	-0-	-797	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	628	-0-	-590	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5598	-0-	-376	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5988	-0-	-212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5939	-0-	-31	-0-	5939	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5110	-0-	-371	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	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
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
12	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
01	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
02	2639	N	2525	-0-	-114	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	351	-0-	-3279	-0-	351	1			N	-0-			-0-
12	3751	X	1714	-0-	-2037	-0-	362	1	1352	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	362	1	2945	2	N	-0-			-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	339	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	362	-0-	-1901	-0-	362	1			N	-0-			-0-
04	3210	X	351	-0-	-2859	-0-	351	1			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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	754	N	459	-0-	-295	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2830	-0-	-41	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	705	-0-	-2147	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	842	-0-	-2010	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	565	-0-	-479	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	713	X	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2402	-0-	-92	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	6630	X	6423	-0-	-207	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6511	-0-	-216	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5970	-0-	-294	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	3000	N	5966	-0-	2966	7856	5966	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5139	-0-	2039	9895	5139	2			N	-0-					-0-
01	14473	X	4578	-0-	-9895	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18022	-0-	-3709	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	17525	-0-	-3772	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	15855	-0-	-4068	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	17314	-0-	-3983	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16414	-0-	-2156	-0-	16414	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
11	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7354	-0-	-675	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6849	-0-	-517	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11371	-0-	-2159	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	9346	-0-	-6588	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	9393	-0-	-6262	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	8106	-0-	-5611	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	8084	-0-	-4657	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	560	-0-	-10810	-0-	560	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5087	-0-	-865	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4555	-0-	-1013	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3482	-0-	-1948	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	672	-0-	-971	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3578	-0-	-337	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3692	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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	145	-0-	-1745	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4759	-0-	-387	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	609	N	418	-0-	-191	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	651	N	172	-0-	-479	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2151	-0-	-789	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2690	-0-	-220	-0-	2690	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
11	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5486	-0-	-430	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	480	-0-	-535	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	471	-0-	-676	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	497	-0-	-673	-0-	497	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
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3134	-0-	-114	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	667	N	621	-0-	-46	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	5250	X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4794	-0-	-538	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4312	-0-	-531	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1468	-0-	-649	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	725	N	639	-0-	-86	-0-	639	2			N	-0-			-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

11	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	351	1	1961	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	362	1	1982	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	362	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	339	1	1711	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1823	-0-	-781	-0-	362	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	351	1	1430	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-			-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-			-0-
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	783	N	554	-0-	-229	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-			-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

11	5820	X	4468	-0-	-1352	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	4842	-0-	-1079	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4406	-0-	-1019	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
02	5075	X	4968	-0-	-107	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

11	2310	X	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1884	-0-	-262	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2504	-0-	-396	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

11	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2577	-0-	-178	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

11	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1211	-0-	-7	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

11	8340	X	7510	-0-	-830	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7357	-0-	-1261	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	7020	-0-	-288	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7448	-0-	-364	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7018	-0-	-482	-0-	7018	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
11	4470	X	3230	-0-	-1240	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3975	-0-	-201	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	112	3202	3			N	-0-					-0-
02	2766	N	2654	-0-	-112	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2243	-0-	-981	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	417	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	458	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	478	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	401	1	1931	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
11	6990	X	6321	-0-	-669	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6264	-0-	-804	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5828	-0-	-868	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5379	-0-	-885	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	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
11	6060	X	5955	-0-	-105	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5895	-0-	-746	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5394	-0-	-666	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13183	-0-	-2100	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	12473	-0-	-1824	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11288	-0-	-3995	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12956	-0-	-1474	-0-	12956	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
11	5730	X	4485	-0-	-1245	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	1109	-0-	-4750	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	2101	-0-	-2549	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1864	-0-	-2636	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1228	-0-	-106	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5795	-0-	-556	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6207	-0-	-363	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	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
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

11	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3670	-0-	-332	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

11	3000	N	3725	-0-	725	725	329	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3465	-0-	365	1090	325	1	3140	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	1099	339	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	3676	X	2577	-0-	-1099	-0-	313	1	2264	2	N	-0-			-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2479	2	N	-0-			-0-
*04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	957	N	842	-0-	-115	-0-	842	2			N	-0-			-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3111	-0-	-427	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7240	-0-	-1170	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7852	-0-	-848	-0-	7852	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
11	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4185	-0-	-78	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

11	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1759	-0-	-68	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

11	5010	X	3898	-0-	-1112	-0-	426	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	453	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2328	-0-	-2229	-0-	370	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	419	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	450	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	424	1	2810	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6927	-0-	-420	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6189	-0-	-684	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	316	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	399	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	356	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	886	-0-	-477	-0-	320	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	375	1	1203	2	N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	1044	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
11	4590	X	2645	-0-	-1945	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2458	-0-	-2192	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2552	-0-	-2098	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	696	N	384	-0-	-312	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

11	5730	X	5709	-0-	-21	-0-	5709	2			Y	-0-					2
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5999	2	43	9	Y	39					41
01	5983	X	5936	-0-	-47	-0-	5936	2			Y	-0-					41
02	5597	X	5450	-0-	-147	-0-	5387	2	63	9	Y	57	30	1			68
03	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5717	2			Y	-0-					68
04	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					68

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3338	-0-	-692	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2699	-0-	-984	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2904	-0-	-1033	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	2608	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

11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	7053	-0-	-15	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6290	-0-	-467	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6366	-0-	-624	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	358	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	318	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	309	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	301	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	367	1	3690	2	N	-0-					-0-
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	348	1	3726	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
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5025	-0-	-405	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

11	7500	X	7234	-0-	-266	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7116	-0-	-417	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6527	-0-	-462	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

11	7800	X	7251	-0-	-549	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6819	-0-	-431	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7143	-0-	-545	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

11	20430	X	17910	-0-	-2520	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17126	-0-	-3985	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	17186	-0-	-3522	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	14635	-0-	-4128	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	16609	-0-	-3448	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16494	-0-	-1416	-0-	16494	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

11	20910	X	19712	-0-	-1198	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20080	-0-	-1062	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19972	-0-	-953	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	18281	-0-	-1149	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19094	-0-	-1273	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18286	-0-	-1424	-0-	18286	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429	1	4503	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	418	1	4389	2	N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	436	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3735	-0-	-1021	-0-	402	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	435	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3767	-0-	-1153	-0-	418	1	3349	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	330	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	308	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3113	-0-	-576	-0-	361	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	248	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	294	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	315	1	2774	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
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

11	9660	X	9284	-0-	-376	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9414	-0-	-661	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8676	-0-	-749	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8913	-0-	-357	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

11	6150	X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5293	-0-	-536	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5454	-0-	-591	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

11	9720	X	8801	-0-	-919	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9165	-0-	-724	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9034	-0-	-762	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	8087	-0-	-1019	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	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
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5099	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4611	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

11	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

11	7050	X	6813	-0-	-237	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6252	-0-	-331	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4750	-0-	-64	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4430	-0-	-670	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

11	4980	X	4904	-0-	-76	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4507	-0-	-278	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4735	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
11	3270	X	1777	-0-	-1493	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1388	-0-	-787	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10288	-0-	-1382	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10313	-0-	-1467	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10082	-0-	-1419	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9292	-0-	-1119	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
*04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2420	-0-	-520	-0-	2416	3	4	9	N	4	5	1			1
12	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	2654	3	3	9	N	3	2	1			2
01	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2809	3	12	9	N	11	11	1			2
02	3045	X	2240	-0-	-805	-0-	2229	3	11	9	N	10	10	1			2
03	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2211	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	2165	3	8	9	N	7	7	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3467	-0-	-1086	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3413	-0-	-1454	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	3	11	9	N	10	9	1			3
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	N	7	5	1			5
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3742	3	15	9	N	14	16	1			3
02	3538	X	2997	-0-	-541	-0-	2980	3	17	9	N	15	15	1			3
03	3813	X	2272	-0-	-1541	-0-	2262	3	10	9	N	9	11	1			1
04	3690	X	2026	-0-	-1664	-0-	2019	3	7	9	N	6	7	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	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
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	425	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	393	1	6581	2	N	-0-					-0-
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	409	1	7096	2	N	-0-					-0-
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	417	1	6074	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	268	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	3773	-0-	-2365	-0-	270	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	3451	-0-	-2291	-0-	266	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3601	-0-	-2537	-0-	288	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3480	-0-	-1530	-0-	275	1	3205	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3971	3	13	9	N	12	11	1			4
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4071	3	17	9	N	15	17	1			3
02	3915	X	3713	-0-	-202	-0-	3695	3	18	9	N	16	16	1			3
03	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3976	3	18	9	N	16	17	1			2
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3795	3	14	9	N	13	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

11	4200	X	3434	-0-	-766	-0-	3424	3	10	9	N	9	7	1			3
12	4340	X	2802	-0-	-1538	-0-	2798	3	4	9	N	4	4	1			3
01	3689	X	2514	-0-	-1175	-0-	2504	3	10	9	N	9	10	1			2
02	3451	X	3152	-0-	-299	-0-	3138	3	14	9	N	13	13	1			2
03	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3249	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	3053	3	11	9	N	10	10	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: 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
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8488	-0-	-998	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7904	-0-	-767	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8457	-0-	-812	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

11	11520	X	9976	-0-	-1544	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11223	-0-	-402	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10233	-0-	-497	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10802	-0-	-420	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3945	-0-	-724	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2037	-0-	-2954	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

11	6660	X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6774	-0-	-77	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6028	-0-	-381	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5558	-0-	-1012	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	288	1	5442	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7216	-0-	-100	-0-	321	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	327	1	6664	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6362	-0-	-482	-0-	338	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	4744	-0-	-2479	-0-	465	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	453	1	5146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	6342	-0-	-7098	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	5210	-0-	-7779	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8607	-0-	-3886	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7953	-0-	-387	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1833	-0-	-197	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3550	-0-	550	644	3550	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6742	-0-	-109	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5828	-0-	-581	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6145	-0-	-582	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13004	-0-	-1349	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	11704	-0-	-1723	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12627	-0-	-1478	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12198	-0-	-1062	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	7759	-0-	-3990	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7390	-0-	-2964	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6754	-0-	-1917	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8117	-0-	-403	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7436	-0-	-800	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7773	-0-	-907	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	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
11	19230	X	18510	-0-	-720	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18302	-0-	-1197	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
01	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16608	-0-	-1430	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16165	-0-	-2962	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18205	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
11	14910	X	12222	-0-	-2688	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12229	-0-	-3147	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12154	-0-	-1796	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11262	-0-	-541	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12132	-0-	-485	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11554	-0-	-656	-0-	11554	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
11	6240	X	4668	-0-	-1572	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	362	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4039	-0-	-1529	-0-	307	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4782	-0-	-457	-0-	354	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	3465	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
11	9840	X	8220	-0-	-1620	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	469	-0-	-9358	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	33	-0-	-9794	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	-0-					-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6711	-0-	-459	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6554	-0-	-762	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6814	-0-	-386	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6532	-0-	-567	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6581	-0-	-456	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5301	-0-	-369	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5252	-0-	-979	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4577	-0-	-1252	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5000	-0-	-220	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

11	16140	X	13303	-0-	-2837	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15070	-0-	-1453	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14580	-0-	-1447	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12580	-0-	-2094	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13590	-0-	-1910	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12393	-0-	-2187	-0-	12393	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

11	8820	X	6608	-0-	-2212	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6089	-0-	-2498	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6578	-0-	-1732	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

11	19020	X	18584	-0-	-436	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18241	-0-	-1413	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	18397	-0-	-1257	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	17503	-0-	-506	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18573	-0-	-678	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17927	-0-	-643	-0-	17927	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2633	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2805	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	2484	3	9	9	N	8	10	1			1
02	2581	X	2157	-0-	-424	-0-	2145	3	12	9	N	11	10	1			2
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2070	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	1966	3	7	9	N	6	7	1			-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

11	5010	X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3156	-0-	-2021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3546	-0-	-166	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13063	-0-	-797	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13266	-0-	-1056	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11250	-0-	-1423	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11890	-0-	-1595	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11537	-0-	-1513	-0-	11537	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	351	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	362	1	3472	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	362	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3417	-0-	-324	-0-	339	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	362	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	351	1	3282	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1240	-0-	-2270	-0-	351	1	889	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2210	-0-	-1417	-0-	411	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1679	-0-	-1948	-0-	419	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2074	-0-	-681	-0-	381	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	405	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	403	1	1450	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8664	-0-	-1196	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14749	-0-	-906	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14563	-0-	-875	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13591	-0-	-474	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14368	-0-	-667	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13840	-0-	-500	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	239	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2461	-0-	-62	-0-	246	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	273	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	931	-0-	-1169	-0-	222	1	709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11712	-0-	-905	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11628	-0-	-2632	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	10218	-0-	-3122	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	10109	-0-	-4151	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9518	-0-	-4282	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	341	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	337	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	315	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	347	1	2447	2	N	-0-					-0-
*04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	335	1	2192	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

11	17010	X	16116	-0-	-894	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	16556	-0-	-494	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16296	-0-	-661	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14813	-0-	-992	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15740	-0-	-1031	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15159	-0-	-951	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

11	4260	X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3546	-0-	-3274	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

11	15870	X	14397	-0-	-1473	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14609	-0-	-1108	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14446	-0-	-1085	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13354	-0-	-1059	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14031	-0-	-1066	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13420	-0-	-980	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

11	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2386	-0-	-3194	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3956	-0-	-1234	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

11	10230	X	8340	-0-	-1890	-0-	8312	3	28	9	N	25	23	1			8
12	10044	X	7652	-0-	-2392	-0-	7641	3	11	9	N	10	10	1			8
01	10044	X	7406	-0-	-2638	-0-	7378	3	28	9	N	25	29	1			4
02	8787	X	7612	-0-	-1175	-0-	7571	3	41	9	N	37	34	1			7
03	8618	X	5771	-0-	-2847	-0-	5747	3	24	9	N	22	26	1			3
04	8340	X	6922	-0-	-1418	-0-	6894	3	28	9	N	25	26	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

11	5430	X	1741	-0-	-3689	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

11	7890	X	6919	-0-	-971	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7037	-0-	-775	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6431	-0-	-384	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6748	-0-	-537	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	124	1	5254	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	3513	-0-	-1504	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3653	-0-	-2175	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3629	-0-	-2011	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3635	-0-	-1705	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3634	-0-	-832	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3382	-0-	-788	-0-	3382	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
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6859	-0-	-420	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	7182	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
11	3060	X	1857	-0-	-1203	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1890	-0-	-1272	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1842	-0-	-1072	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1649	-0-	-236	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2109	-0-	-1551	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1920	-0-	-1862	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2051	-0-	-1545	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1905	-0-	-1140	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4711	-0-	-1019	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4989	-0-	-1056	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4442	-0-	-1213	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3989	-0-	-1171	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3590	-0-	-4098	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4970	-0-	-2718	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5619	-0-	-1399	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6189	-0-	-1313	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6169	-0-	-1091	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6136	-0-	-2699	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5981	-0-	-1552	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5368	-0-	-983	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

11	18690	X	17798	-0-	-892	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18318	-0-	-747	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	18110	-0-	-862	-0-	18110	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	16804	-0-	-799	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	17869	-0-	-731	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17295	-0-	-495	-0-	17295	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
*04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

11	3900	X	1616	-0-	-2284	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1000	-0-	-2999	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	696	-0-	-1846	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	638	-0-	-1740	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	404	-0-	-1270	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	205	-0-	-1415	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

11	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	2094	2	12	9	Y	11	17	1			9
12	4061	X	1000	-0-	-3061	-0-	986	2	14	9	Y	13	7	1			15
01	2542	X	663	-0-	-1879	-0-	660	2	3	9	Y	3	17	1			1
02	2378	X	1319	-0-	-1059	-0-	1311	2	8	9	Y	7	3	1			5
*03	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1221	2	12	9	Y	11	8	1			8
04	2100	X	381	-0-	-1719	-0-	375	2	6	9	Y	5	8	1			5

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	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

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3225	3	24	9	N	22	19	1			5
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3029	3	14	9	N	13	9	1			9
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3619	3	13	9	N	12	19	1			2
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3540	3	18	9	N	16	15	1			3
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3728	3	17	9	N	15	16	1			2
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	3	12	9	N	11	12	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11543	-0-	-1384	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11817	-0-	-893	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
*04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7127	-0-	-809	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6420	-0-	-1004	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6284	-0-	-1216	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

11	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	1256	2			N	-0-					107
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					107
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					107
02	1218	N	1168	-0-	-50	-0-	1168	2			N	-0-					107
03	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	2			N	-0-					107
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

11	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	256	1	4820	2	N	-0-					-0-
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	357	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5088	-0-	-4522	-0-	370	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	5974	-0-	-3016	-0-	259	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5924	-0-	-3686	-0-	251	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	242	1	5193	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2400	X	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	418	-0-	-915	-0-	418	1			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	383	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	469	1	679	2	N	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	703	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
11	1740	X	1687	-0-	-53	-0-	1678	3	9	9	Y	8	11	1			6
12	1798	X	1630	-0-	-168	-0-	1612	3	18	9	Y	16	5	1			17
01	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	1587	3	18	9	Y	16	26	1			7
02	1653	X	1578	-0-	-75	-0-	1565	3	13	9	Y	12	11	1			8
*03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2173	3	19	9	Y	17	11	1			14
*04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2192	3	11	9	Y	10	14	1			10

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
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	2869	2			N	-0-					83
12	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	2			N	-0-					83
01	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2856	2	17	9	N	15					98
02	2784	X	2537	-0-	-247	-0-	2537	2			N	-0-					98
03	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					98
04	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-					98

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6039	-0-	-370	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6134	-0-	-1996	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6475	-0-	-1740	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5936	-0-	-2248	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	4051	-0-	-3344	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4710	-0-	-2699	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2308	-0-	-1802	-0-	227	1	2081	2	N	-0-					-0-
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	315	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	325	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	297	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	318	1	5138	2	N	-0-					-0-
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	309	1	4285	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	394	1	1911	3	N	-0-					55
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	433	1	2182	3	N	28	1	8			82
							31	9									
01	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	427	1	1884	3	N	-0-					82
02	2436	X	2241	-0-	-195	-0-	419	1	1822	3	N	-0-					82
03	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	422	1	1733	3	N	-0-					82
04	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	398	1	1676	3	N	13	85	1			10
							14	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

11	13230	X	12503	-0-	-727	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11485	-0-	-666	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

11	11910	X	10761	-0-	-1149	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11376	-0-	-435	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11421	-0-	-9	-0-	11421	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

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	N	9	7	1			3
12	3100	N	3948	-0-	848	848	3941	3	7	9	N	6	5	1			4
01	3100	N	3400	-0-	300	1148	3387	3	13	9	N	12	14	1			2
02	4493	X	3345	-0-	-1148	-0-	3328	3	17	9	N	15	14	1			3
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	3	14	9	N	13	15	1			1
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	3	14	9	N	13	13	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

11	11520	X	4461	-0-	-7059	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	1669	-0-	-10235	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
02	10556	X	2012	-0-	-8544	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9988	-0-	-924	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
*04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

11	6570	X	4355	-0-	-2215	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4644	-0-	-1040	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3939	2	22	9	Y	20	26	1			16
12	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	3999	2	43	9	Y	39	13	1			42
01	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	3168	2	35	9	Y	32	62	1			12
02	3915	X	3181	-0-	-734	-0-	3152	2	29	9	Y	26	22	1			16
*03	4154	X	3361	-0-	-793	-0-	3331	2	30	9	Y	27	21	1			22
04	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	3141	2	15	9	Y	14	21	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

11	3330	X	1655	-0-	-1675	-0-	1646	3	9	9	Y	8	10	1			6
12	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2400	3	26	9	Y	24	6	1			24
01	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2394	3	25	9	Y	23	38	1			9
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	Y	18	16	1			11
*03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	14	1			15
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2513	3	11	9	Y	10	15	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

11	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	3728	3	20	9	Y	18	24	1			14
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4234	3	45	9	Y	41	12	1			43
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3979	3	40	9	Y	36	65	1			14
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	3	34	9	Y	31	26	1			19
*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4259	3	36	9	Y	33	25	1			27
04	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3681	3	18	9	Y	16	26	1			17

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3383	3	19	9	Y	17	22	1			13
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3402	3	37	9	Y	34	11	1			36
01	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3264	3	33	9	Y	30	54	1			12
02	3277	X	3193	-0-	-84	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			16
*03	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3334	3	28	9	Y	25	20	1			21
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	8800	-0-	-2750	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9109	-0-	-2826	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9188	-0-	-2747	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
*04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

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	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	250	1	7345	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	301	1	7821	2	N	-0-					-0-
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	273	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	256	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7870	-0-	-252	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7399	-0-	-821	-0-	251	1	7148	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12272	-0-	-1618	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12839	-0-	-1514	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13119	-0-	-1234	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11824	-0-	-501	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12103	-0-	-979	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12453	-0-	-237	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8236	-0-	-72	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5164	-0-	-2936	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11509	-0-	-671	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10895	-0-	-761	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10136	-0-	-1000	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10450	-0-	-1454	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9560	-0-	-1960	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	4053	3	13	9	N	12	10	1			4
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4204	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3616	3	18	9	N	16	18	1			3
02	4002	X	3591	-0-	-411	-0-	3577	3	14	9	N	13	13	1			3
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4740	3	21	9	N	19	20	1			2
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4440	3	17	9	N	15	16	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4193	-0-	-860	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3712	-0-	-1073	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4332	-0-	-783	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	8	1			7
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	6	1			22
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2504	3	23	9	Y	21	35	1			8
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	3	18	9	Y	16	14	1			10
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	3	14	9	Y	13	12	1			11
04	1590	N	1155	-0-	-435	-0-	1149	3	6	9	Y	5	10	1			6

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	13120	-0-	-2330	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	11724	-0-	-3063	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	13159	-0-	-94	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11498	-0-	-1612	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	7284	-0-	-2586	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7470	-0-	-4217	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8466	-0-	-2818	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8669	-0-	-1887	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5410	-0-	-110	-0-	5395	3	15	9	N	14	13	1			5
12	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5242	3	9	9	N	8	7	1			6
01	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	5105	3	20	9	N	18	21	1			3
02	5278	X	4815	-0-	-463	-0-	4791	3	24	9	N	22	21	1			4
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5659	3	23	9	N	21	23	1			2
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5247	3	20	9	N	18	19	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

11	8130	X	6961	-0-	-1169	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6930	-0-	-1471	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8396	2	218	9	N	198	198	1			-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

11	8460	X	8038	-0-	-422	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8513	-0-	-818	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8379	-0-	-350	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
*04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6709	-0-	-860	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6471	-0-	-789	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

11	5010	X	4030	-0-	-980	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
*04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

11	11490	X	5397	-0-	-6093	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7416	-0-	-3062	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7775	-0-	-1711	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7091	-0-	-1203	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

11	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	364	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	366	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	401	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2265	-0-	-113	-0-	357	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
*04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	342	1	2212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7624	-0-	-1586	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7473	-0-	-1269	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7761	-0-	-764	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6980	-0-	-937	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7162	-0-	-458	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5800	-0-	-1609	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5961	-0-	-622	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	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
11	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	351	1	4973	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	362	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	362	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5161	-0-	-117	-0-	339	1	4666	2	N	142					142
							156	9									
03	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	362	1	4968	2	N	-0-					142
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	351	1	4802	2	N	-0-					142

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	9180	X	7959	-0-	-1221	-0-	7936	3	23	9	N	21	20	1			7
12	9455	X	8266	-0-	-1189	-0-	8252	3	14	9	N	13	10	1			10
01	9455	X	8685	-0-	-770	-0-	8650	3	35	9	N	32	36	1			6
02	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8621	3	43	9	N	39	37	1			8
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8831	3	37	9	N	34	38	1			4
04	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	7232	3	26	9	N	24	26	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8171	-0-	-859	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8265	-0-	-756	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8475	-0-	-391	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7873	-0-	-363	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8396	-0-	-377	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8034	-0-	-156	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

11	12750	X	10228	-0-	-2522	-0-	98	1	10130	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10917	-0-	-1514	-0-	21	1	10896	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10462	-0-	-1051	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

11	11580	X	11195	-0-	-385	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10687	-0-	-188	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11164	-0-	-585	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6301	-0-	-1935	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6061	-0-	-2743	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6906	-0-	-984	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

11	12840	X	11454	-0-	-1386	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12635	-0-	-44	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11418	-0-	-443	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	8453	-0-	-4226	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	8637	-0-	-3603	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

11	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2162	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2066	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2039	3	8	9	N	7	9	1			1
02	2088	N	1856	-0-	-232	-0-	1847	3	9	9	N	8	8	1			1
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3377	3	13	9	N	12	12	1			1
*04	2289	N	1999	-0-	-290	-0-	1992	3	7	9	N	6	7	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

11	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3449	3	10	9	N	9	9	1			3
12	4867	X	2609	-0-	-2258	-0-	2600	3	9	9	N	8	4	1			7
01	4867	X	3223	-0-	-1644	-0-	3209	3	14	9	N	13	18	1			2
02	3886	X	2932	-0-	-954	-0-	2918	3	14	9	N	13	13	1			2
03	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3062	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	2922	3	12	9	N	11	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6781	3	20	9	N	18	17	1			6
12	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	3	12	9	N	11	9	1			8
01	7440	X	6007	-0-	-1433	-0-	5983	3	24	9	N	22	26	1			4
02	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5636	3	29	9	N	26	25	1			5
03	7440	X	5535	-0-	-1905	-0-	5507	3	28	9	N	25	27	1			3
04	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	5995	3	22	9	N	20	22	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	3	11	9	N	10	9	1			2
12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	1629	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	1538	3	6	9	N	5	6	1			1
02	1711	N	1516	-0-	-195	-0-	1509	3	7	9	N	6	6	1			1
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1624	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1466	3	6	9	N	5	6	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					46
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					46
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	4368	2			N	-0-					46
02	4611	X	4201	-0-	-410	-0-	4201	2			N	-0-					46
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					46
04	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18969	-0-	-1611	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	20746	-0-	-24	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19928	-0-	-532	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	17439	-0-	-1440	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18533	-0-	-2206	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17798	-0-	-2272	-0-	17798	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	17794	-0-	-1706	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17965	-0-	-1720	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	17656	-0-	-1719	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16120	-0-	-1715	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16952	-0-	-1803	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16179	-0-	-1611	-0-	16179	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5803	-0-	-1127	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5449	-0-	-496	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5746	-0-	-516	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5421	-0-	-369	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6798	-0-	-1902	-0-	426	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6705	-0-	-1541	-0-	302	1	6403	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7077	-0-	-642	-0-	427	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6126	-0-	-950	-0-	357	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	439	1	6182	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	430	1	5852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	812	1	3898	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	839	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	839	1	4692	2	N	-0-					-0-
*02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	785	1	4249	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	839	1	4289	2	N	-0-					-0-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	812	1	5921	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	459	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	482	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	487	1	690	2	N	-0-					-0-
02	841	N	431	-0-	-410	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	470	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

11	9840	X	9469	-0-	-371	-0-	9440	3	29	9	N	26	25	1			8
12	10168	X	6695	-0-	-3473	-0-	6684	3	11	9	N	10	10	1			8
01	10199	X	6566	-0-	-3633	-0-	6540	3	26	9	N	24	27	1			5
02	9541	X	7248	-0-	-2293	-0-	7212	3	36	9	N	33	32	1			6
03	10199	X	8488	-0-	-1711	-0-	8452	3	36	9	N	33	35	1			4
04	9480	X	8596	-0-	-884	-0-	8564	3	32	9	N	29	31	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

11	7650	X	5355	-0-	-2295	-0-	5340	3	15	9	N	14	12	1			5
12	7595	X	5616	-0-	-1979	-0-	5606	3	10	9	N	9	7	1			7
01	7533	X	4599	-0-	-2934	-0-	4578	3	21	9	N	19	23	1			3
02	6554	X	4159	-0-	-2395	-0-	4140	3	19	9	N	17	17	1			3
03	5611	X	4181	-0-	-1430	-0-	4164	3	17	9	N	15	17	1			1
04	5430	X	3836	-0-	-1594	-0-	3821	3	15	9	N	14	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

11	7950	X	6824	-0-	-1126	-0-	6801	3	23	9	N	21	19	1			7
12	8029	X	1808	-0-	-6221	-0-	1808	3			N	-0-	5	1			2
01	7936	X	564	-0-	-7372	-0-	562	3	2	9	N	2	4	1			-0-
02	6989	X	489	-0-	-6500	-0-	487	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	1	1	1			-0-
04	6810	X	734	-0-	-6076	-0-	732	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

11	5280	X	4255	-0-	-1025	-0-	4242	3	13	9	N	12	11	1			4
12	4929	X	4143	-0-	-786	-0-	4136	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4774	X	4002	-0-	-772	-0-	3985	3	17	9	N	15	17	1			3
02	4118	X	3789	-0-	-329	-0-	3770	3	19	9	N	17	17	1			3
03	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	4120	3	19	9	N	17	18	1			2
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3922	3	15	9	N	14	15	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4482	3	14	9	N	13	12	1			4
12	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	4261	3	9	9	N	8	6	1			6
01	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	4372	3	18	9	N	16	19	1			3
02	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4131	3	20	9	N	18	18	1			3
03	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	4749	3	21	9	N	19	20	1			2
04	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4212	3	14	9	N	13	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

11	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1349	2	15	9	Y	14	5	1			15
01	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1355	2	14	9	Y	13	23	1			5
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	8	1			6
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12	8	1			10
04	1320	N	797	-0-	-523	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4841	2	26	9	Y	24	29	1			19
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4916	2	52	9	Y	47	16	1			50
01	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	4632	2	44	9	Y	40	74	1			16
02	4698	X	4575	-0-	-123	-0-	4536	2	39	9	Y	35	29	1			22
*03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	Y	39	29	1			32
04	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1			21

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5280	-0-	-630	-0-	5280	2			N	-0-					54
12	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					54
01	6107	X	4671	-0-	-1436	-0-	4670	2	1	9	N	1					55
02	5655	X	5026	-0-	-629	-0-	5026	2			N	-0-					55
03	6045	X	5025	-0-	-1020	-0-	5025	2			N	-0-					55
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4037	3	22	9	Y	20	25	1			17
12	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4346	3	43	9	Y	39	14	1			42
01	5177	X	4372	-0-	-805	-0-	4326	3	46	9	Y	42	67	1			17
02	4698	X	3988	-0-	-710	-0-	3953	3	35	9	Y	32	29	1			20
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4776	3	50	9	Y	45	26	1			39
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	3879	3	18	9	Y	16	37	1			18

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					133
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					133
01	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	3683	2			N	-0-					133
02	4321	X	3408	-0-	-913	-0-	3408	2			N	-0-					133
03	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	3740	2			N	-0-					133
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	3584	2			N	-0-					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
11	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10519	-0-	-579	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5128	3	14	9	N	13	13	1			4
12	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5190	3	10	9	N	9	7	1			6
01	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5414	3	22	9	N	20	22	1			4
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5478	3	25	9	N	23	23	1			4
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5416	3	22	9	N	20	22	1			2
04	5250	X	5191	-0-	-59	-0-	5172	3	19	9	N	17	18	1			1

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2136	-0-	-329	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5351	-0-	-362	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7298	-0-	-202	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6934	-0-	-374	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6893	-0-	-427	-0-	6893	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
11	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6902	-0-	-228	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6315	-0-	-326	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6802	-0-	-204	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2931	-0-	-433	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6392	-0-	-568	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6692	-0-	-500	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6033	-0-	-463	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	5117	2	30	9	Y	27					27
04	6510	X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2			Y	-0-					27

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
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4096	-0-	-1019	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4834	-0-	-281	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4200	-0-	-643	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	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
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3067	-0-	-1056	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3039	-0-	-1084	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2837	-0-	-1020	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	183	-0-	-9597	-0-	183	1			N	-0-					-0-
12	10354	X	467	-0-	-9887	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8757	-0-	-1597	-0-	229	1	8528	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	7387	-0-	-2299	-0-	201	1	7186	2	N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	223	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	214	1	7765	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3832	-0-	-257	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11338	-0-	-272	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11884	-0-	-113	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11317	-0-	-473	-0-	11317	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	2108	3	7	9	N	6	5	1			2
12	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1938	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1722	3	7	9	N	6	7	1			1
02	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2859	3	14	9	N	13	12	1			2
03	3100	N	3126	-0-	26	26	3113	3	13	9	N	12	13	1			1
*04	3000	N	2995	-0-	-5	21	2983	3	12	9	N	11	11	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3379	-0-	-881	-0-	3378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	3493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3857	X	3263	-0-	-594	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3884	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3613	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4503	-0-	-2038	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4334	-0-	-1990	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4944	-0-	-798	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

11	10470	X	9617	-0-	-853	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10095	-0-	-724	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	7575	-0-	-1734	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9708	-0-	-72	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

11	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2			N	-0-					60
12	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					60
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	2			N	-0-					60
02	4814	X	3891	-0-	-923	-0-	3891	2			N	-0-					60
03	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					60
04	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	2			N	-0-					60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9460	-0-	-1204	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9496	-0-	-1168	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8407	-0-	-1569	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8441	-0-	-1820	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

11	6180	X	3039	-0-	-3141	-0-	3020	2	19	9	Y	17					36
12	7037	X	2954	-0-	-4083	-0-	2937	2	17	9	Y	15					51
01	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	3793	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	5162	X	3171	-0-	-1991	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	2922	-0-	-2534	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5024	2	79	9	Y	72					72

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	372	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	368	1	2074	2	N	245	194	1			51
							270	9									
01	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	268	1	1006	2	N	-0-					51
02	2001	N	752	-0-	-1249	-0-	187	1	565	2	N	-0-					51
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					51
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	349	1	2691	2	N	-0-					36
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	352	1	2439	2	N	-0-					36
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	404	1	2773	2	N	-0-					36
02	2929	X	2507	-0-	-422	-0-	403	1	2104	2	N	-0-					36
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	418	1	2518	2	N	-0-					36
04	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	384	1	1716	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
11	3540	X	2655	-0-	-885	-0-	501	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	517	1	2418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3472	X	1886	-0-	-1586	-0-	490	1	1395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2581	X	2497	-0-	-84	-0-	437	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	474	1	2405	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	434	1	1742	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3473	-0-	-1301	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	2	N	-0-					-0-
*03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	101	1	5556	2	N	-0-					-0-
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	118	1	4292	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9217	-0-	-863	-0-	322	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8958	-0-	-1117	-0-	364	1	8594	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8398	-0-	-1243	-0-	370	1	8028	2	N	-0-					-0-
02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	259	1	11019	2	N	-0-					-0-
03	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	248	1	11628	2	N	-0-					-0-
*04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	242	1	10631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	2222	-0-	-1312	-0-	2213	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	2913	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	2871	X	1515	-0-	-1356	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2560	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2492	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	401	1	2095	3	N	-0-					72
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	435	1	2457	3	N	23	1	8			94
							25	9									
01	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	421	1	2013	3	N	-0-					94
02	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	409	1	1908	3	N	23					117
							25	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	411	1	3567	3	N	10	105	1			22
							11	9									
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	342	1	2531	3	N	-0-					22

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
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11607	-0-	-254	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11110	-0-	-1569	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	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
11	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
02	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
*04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH 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
11	9660	X	7736	-0-	-1924	-0-	7710	3	26	9	N	24	22	1			8
12	9114	X	8164	-0-	-950	-0-	8147	3	17	9	N	15	12	1			11
01	9114	X	7889	-0-	-1225	-0-	7856	3	33	9	N	30	36	1			5
02	8033	X	7062	-0-	-971	-0-	7028	3	34	9	N	31	31	1			5
03	8153	X	7227	-0-	-926	-0-	7195	3	32	9	N	29	31	1			3
*04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9186	3	35	9	N	32	33	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

11	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
12	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
01	11501 X	9958	-0-	-1543	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
02	10759 X	7958	-0-	-2801	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	11501 X	3098	-0-	-8403	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	8703	-0-	-2397	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

11	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5416	-0-	-877	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	5299	-0-	-588	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

11	11880 X	11866	-0-	-14	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
12	12741 X	11538	-0-	-1203	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
01	12741 X	10212	-0-	-2529	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	11919 X	9320	-0-	-2599	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	12276 X	10799	-0-	-1477	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11880 X	11025	-0-	-855	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

11	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	10295 X	10012	-0-	-283	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	10393	-0-	-612	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
04	10650 X	10368	-0-	-282	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2239	-0-	-1391	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2948	-0-	-503	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2062	-0-	-1058	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	423	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	388	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1463	-0-	-654	-0-	402	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	458	-0-	-1805	-0-	420	1	38	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	406	-0-	-1784	-0-	406	1			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3346	-0-	-221	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	63	1	10	6	-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4632	-0-	-886	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4578	-0-	-555	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9220	-0-	-1626	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10590	-0-	-1004	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9940	-0-	-1280	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3202	-0-	-938	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11959	-0-	-821	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12262	-0-	-1006	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12138	-0-	-882	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11333	-0-	-644	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12637	-0-	-11	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	7290	X	5576	-0-	-1714	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6345	-0-	-1002	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6000	-0-	-409	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	351	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	352	1	4477	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	343	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4387	-0-	-543	-0-	339	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	362	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	3993	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

11	3030	X	1827	-0-	-1203	-0-	388	1	1424	2	Y	14	5	8			137
							15	9									
12	T. A.		2121	-0-	2121	2121	294	1	1818	2	Y	8	8	8			137
							9	9									
01	T. A.		1879	-0-	1879	4000	278	1	1572	2	Y	26	5	8			158
							29	9									
02	T. A.		2140	-0-	2140	6140	280	1	1831	2	Y	26	137	1			47
							29	9									
03	T. A.		1730	-0-	1730	7870	277	1	1453	2	Y	-0-					47
*04	9738	X	1868	-0-	-7870	-0-	289	1	1579	2	Y	-0-					47

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10058	-0-	-295	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10410	-0-	-657	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9523	-0-	-1187	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	439	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	458	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4045	-0-	-1535	-0-	489	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3786	-0-	-1434	-0-	461	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	456	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3262	-0-	-1928	-0-	454	1	2808	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

11	8820	X	7282	-0-	-1538	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5967	-0-	-3147	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	1692	-0-	-7422	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	9	-0-	-7038	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					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
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	96	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	101	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3685	-0-	-143	-0-	99	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2637	-0-	-1455	-0-	110	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3203	-0-	-757	-0-	107	1	3096	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	278	-0-	-6532	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	210	-0-	-6269	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	422	-0-	-3298	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	986	X	242	-0-	-744	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	420	X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	153	1	3920	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	156	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	142	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	2466	-0-	-2754	-0-	126	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	159	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	158	1	4029	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8350	-0-	-350	-0-	8350	2			N	-0-					45
12	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	8619	2	228	9	N	207	195	1			57
01	8990	X	8620	-0-	-370	-0-	8620	2			N	-0-					57
02	8381	X	7949	-0-	-432	-0-	7808	2	141	9	N	128					185
03	8928	X	8310	-0-	-618	-0-	8310	2			N	-0-					185
04	8550	X	7833	-0-	-717	-0-	7822	2	11	9	N	10	195	1			-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	630	N	42	-0-	-588	-0-	42	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
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5467	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	302	1	4927	2	Y	26	4	8			72
							29	9									
01	8556	X	5219	-0-	-3337	-0-	321	1	4891	2	Y	6	65	1	1	8	12
							7	9									
02	8004	X	4063	-0-	-3941	-0-	270	1	3726	2	Y	61					73
							67	9									
03	8556	X	3075	-0-	-5481	-0-	276	1	2799	2	Y	-0-					73
04	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	293	1	3232	2	Y	29					102
							32	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5971	-0-	-299	-0-	5971	2			N	-0-	118	1			68
12	6355	X	6098	-0-	-257	-0-	6075	2	23	9	N	21	2	8			87
01	6355	X	6164	-0-	-191	-0-	6119	2	45	9	N	41					128
02	5945	X	5494	-0-	-451	-0-	5413	2	81	9	N	74					202
03	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5756	2	7	9	N	6	168	1			40
04	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	5089	2	42	9	N	38					78

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-					-0-
03	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
*04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3423	2	1	9	N	1	1	8			30
12	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			30
01	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					30
02	3393	X	3174	-0-	-219	-0-	3174	2			N	-0-					30
03	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	2			N	-0-					30
04	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6937	-0-	-23	-0-	6935	2	2	9	N	2	2	8			90
12	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	6701	2	39	9	N	35	3	8			122
01	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	6842	2	1	9	N	1	1	8			122
02	7163	X	5522	-0-	-1641	-0-	5482	2	40	9	N	36					158
03	7161	X	6045	-0-	-1116	-0-	6036	2	9	9	N	8	139	1			27
04	6930	X	6009	-0-	-921	-0-	6009	2			N	-0-					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			44
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					44
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					44
02	2204	N	2108	-0-	-96	-0-	2074	2	34	9	N	31					75
03	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					75
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					75

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	5175	2	35	9	N	32					126
12	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					126
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					126
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5012	2	59	9	N	54					180
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-	152	1			28
04	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			N	-0-					28

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					63
12	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	5331	2			N	-0-					63
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					63
02	5162	X	4889	-0-	-273	-0-	4889	2			N	-0-					63
03	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					63
04	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3856	2	24	9	Y	22					22
01	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			Y	-0-					22
02	3741	X	3641	-0-	-100	-0-	3621	2	20	9	Y	18	31	1			9
03	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					9
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					9

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2769	-0-	-621	-0-	2762	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2851	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10	11	1			2
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2723	3	12	9	N	11	11	1			2
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2616	3	12	9	N	11	12	1			1
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	17064	-0-	-8945	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	16279	-0-	-7622	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	14030	-0-	-6995	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	14240	-0-	-7119	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	12903	-0-	-3837	-0-	12903	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
11	6720	X	4817	-0-	-1903	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5665	-0-	-1205	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	9456	-0-	-3804	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13334	-0-	-337	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13285	-0-	-386	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	266	1	3277	2	N	-0-					16
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	272	1	3381	2	N	-0-					16
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	229	1	3760	2	N	-0-					16
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	305	1	3178	2	N	-0-					16
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	322	1	3328	2	N	-0-					16
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	284	1	3226	2	N	-0-					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
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	350	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	388	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	332	1	3945	2	N	-0-					-0-
02	4118 X	3999	-0-	-119	-0-	328	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	357	1	4097	2	N	-0-					-0-
*04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	303	1	5083	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

11	7050 X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6240	-0-	-859	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6338	-0-	-216	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6474	-0-	-66	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

11	6930 X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	5814	-0-	-1347	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6541 X	5789	-0-	-752	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6119 X	5593	-0-	-526	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5307	-0-	-633	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

11	6210 X	5995	-0-	-215	-0-	5995	2			Y	-0-					13
12	6417 X	6032	-0-	-385	-0-	6025	2	7	9	Y	6					19
01	6417 X	5961	-0-	-456	-0-	5961	2			Y	-0-					19
02	5916 X	5634	-0-	-282	-0-	5593	2	41	9	Y	37	48	1			8
03	6324 X	6000	-0-	-324	-0-	6000	2			Y	-0-					8
04	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			Y	-0-					8

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
*04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7865	-0-	-2613	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9473	-0-	-1005	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8812	-0-	-990	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8778	-0-	-1390	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

11	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4754	-0-	-408	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

11	5520	X	3743	-0-	-1777	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2510	-0-	-1115	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1364	-0-	-2511	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

11	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7659	-0-	-835	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6832	-0-	-998	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8228	-0-	-49	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					34
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					34
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					34
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	5303	-0-	-3253	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	5368	-0-	-3188	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	4634	-0-	-3370	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5717	-0-	-1196	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4396	-0-	-1874	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9772	X	3354	-0-	-6418	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

11	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4698	X	3672	-0-	-1026	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4800	X	3772	-0-	-1028	-0-	3768	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

11	3180	X	2412	-0-	-768	-0-	176	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	243	1	2448	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
01	3286	X	2617	-0-	-669	-0-	270	1	2333	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2952	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	262	1	2079	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	274	1	1470	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

11	4800	X	3579	-0-	-1221	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4529	-0-	-431	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

11	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4934	-0-	-257	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

11	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4230	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3583	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3261	-0-	-849	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8356	-0-	-417	-0-	8356	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	270	1	7961	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7863	-0-	-257	-0-	264	1	7599	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	8192	-0-	-302	-0-	282	1	7910	2	Y	-0-					-0-
*04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	237	1	8404	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

11	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2622	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2580	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2586	3	10	9	N	9	10	1			2
02	2552	N	2204	-0-	-348	-0-	2194	3	10	9	N	9	9	1			2
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2399	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2386	3	9	9	N	8	8	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	329	1	6691	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	284	1	6639	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	278	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6037	-0-	-952	-0-	266	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6328	-0-	-1143	-0-	279	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	285	1	6029	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

11	5820	X	1942	-0-	-3878	-0-	445	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	383	1	5260	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5714	-0-	-641	-0-	502	1	5212	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5039	-0-	-906	-0-	383	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	480	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	477	1	4735	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

11	570	N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	589	N	213	-0-	-376	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6188	-0-	-279	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5892	-0-	-468	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10885	3	37	9	N	34	31	1			11
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12912	3	24	9	N	22	17	1			16
01	12896	X	9278	-0-	-3618	-0-	9245	3	33	9	N	30	41	1			5
02	12064	X	5466	-0-	-6598	-0-	5438	3	28	9	N	25	25	1			5
03	12927	X	6072	-0-	-6855	-0-	6051	3	21	9	N	19	21	1			3
04	12510	X	5959	-0-	-6551	-0-	5937	3	22	9	N	20	22	1			1

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

11	3960	X	3429	-0-	-531	-0-	465	1	2938	2	N	24	80	1	1	8	98
							26	9									
12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	511	1	3023	2	N	-0-					98
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	454	1	3188	2	N	49	50	1			97
							54	9									
02	3393	X	3238	-0-	-155	-0-	414	1	2780	2	N	40					137
							44	9									
03	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	501	1	2909	2	N	9	25	1			121
							10	9									
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	479	1	2896	2	N	-0-					121

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

11	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7009	-0-	-710	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6084	-0-	-1021	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6123	-0-	-1137	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4442	-0-	-628	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3794	-0-	-976	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
*04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2359	-0-	-541	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7289	-0-	-571	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7334	-0-	-509	-0-	7333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7158	-0-	-34	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6896	-0-	-394	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7970	-0-	-904	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8047	-0-	-1439	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7174	-0-	-2006	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8262	-0-	-1338	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8009	-0-	-1384	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8472	-0-	-704	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7834	-0-	-576	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7960	-0-	-290	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5735	-0-	-65	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
*04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1165	-0-	-755	-0-	1158	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	2	13	9	Y	12	4	1			13
01	1209	N	747	-0-	-462	-0-	745	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
02	1131	N	1012	-0-	-119	-0-	1003	2	9	9	Y	8	4	1			4
*03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	765	2	10	9	Y	9	6	1			7
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3	6	1			4

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			N	-0-					127
12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	4825	2			N	-0-					127
01	5084	X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-					127
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4820	2	87	9	N	79	180	1			26
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					26
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3250	-0-	-290	-0-	429	1	2691	3	Y	118	99	1			19
							130	9									
12	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	436	1	2732	3	Y	-0-					19
01	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	447	1	2715	3	Y	-0-					19
02	3132	X	3049	-0-	-83	-0-	421	1	2462	3	Y	151	99	1			71
							166	9									
03	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	461	1	2654	3	Y	-0-					71
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	441	1	2446	3	Y	75	90	1			56
							83	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
02	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
*04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

11	8940	X	8558	-0-	-382	-0-	8428	3	130	9	Y	118	99	1			19
12	11780	X	8642	-0-	-3138	-0-	8642	3			Y	-0-					19
01	11780	X	8576	-0-	-3204	-0-	8576	3			Y	-0-					19
02	11020	X	8034	-0-	-2986	-0-	7868	3	166	9	Y	151	99	1			71
03	8835	X	8398	-0-	-437	-0-	8398	3			Y	-0-					71
04	8550	X	7516	-0-	-1034	-0-	7433	3	83	9	Y	75	90	1			56

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

11	2880	X	1796	-0-	-1084	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1829	-0-	-1147	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1327	-0-	-616	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1522	-0-	-653	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2460	-0-	-1170	-0-	2451	3	9	9	N	8	8	1			2
12	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	2903	3	7	9	N	6	4	1			4
01	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2969	3	13	9	N	12	14	1			2
02	2871	X	2814	-0-	-57	-0-	2803	3	11	9	N	10	10	1			2
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	3	13	9	N	12	13	1			1
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	3	11	9	N	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

11	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	438	1	3940	2	N	2	2	8			93
							2	9									
12	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	420	1	3830	2	N	3	3	8			93
							3	9									
01	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	484	1	4302	2	N	2	2	8			93
							2	9									
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	414	1	3721	2	N	27					120
							30	9									
03	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	400	1	3769	2	N	-0-					120
04	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	481	1	3369	2	N	23					143
							25	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

11	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	3301	2			N	-0-					20
12	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	3393	2			N	-0-					20
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					20
02	3277	X	2455	-0-	-822	-0-	2455	2			N	-0-					20
03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					20
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

11	7110	X	4448	-0-	-2662	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3699	-0-	-4578	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2191	-0-	-6086	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2657	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2795	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2876	3	12	9	N	11	12	1			2
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	3	15	9	N	14	13	1			3
03	3100	N	3763	-0-	663	663	3749	3	14	9	N	13	15	1			1
*04	3000	N	3057	-0-	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	405	-0-	-5445	-0-	405	1			N	-0-					-0-
12	6045	X	2994	-0-	-3051	-0-	436	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1431	-0-	-1111	-0-	402	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	448	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1612	-0-	-1298	-0-	457	1	1155	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2734	-0-	-656	-0-	2726	3	8	9	N	7	7	1			2
12	3503	X	2605	-0-	-898	-0-	2598	3	7	9	N	6	4	1			4
01	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2715	3	11	9	N	10	12	1			2
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3383	3	17	9	N	15	14	1			3
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2744	3	12	9	N	11	13	1			1
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5050	3	15	9	N	14	12	1			5
12	5363	X	4589	-0-	-774	-0-	4581	3	8	9	N	7	6	1			6
01	5270	X	4055	-0-	-1215	-0-	4038	3	17	9	N	15	18	1			3
02	4901	X	3749	-0-	-1152	-0-	3729	3	20	9	N	18	17	1			4
03	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	4094	3	18	9	N	16	18	1			2
04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3832	3	14	9	N	13	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2637	3	8	9	N	7	7	1			2
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2604	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2573	3	12	9	N	11	12	1			2
02	2552	N	2449	-0-	-103	-0-	2438	3	11	9	N	10	10	1			2
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2673	3	10	9	N	9	10	1			1
*04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2869	3	12	9	N	11	11	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	8495	-0-	-5695	-0-	244	1	8251	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	10806	-0-	-3857	-0-	245	1	10561	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	12743	-0-	-1920	-0-	237	1	12506	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10794	-0-	-719	-0-	212	1	10582	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	166	-0-	-10653	-0-	166	1			N	-0-					-0-
04	12330	X	55	-0-	-12275	-0-	55	1			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
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10516	-0-	-55	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9586	-0-	-303	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9508	-0-	-1063	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8666	-0-	-1564	-0-	8666	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
11	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	461	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	4946	-0-	-1316	-0-	426	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5327	-0-	-935	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4170	-0-	-1195	-0-	427	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	428	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	409	1	4400	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5601	-0-	-1126	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5588	-0-	-357	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4976	-0-	-1379	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4687	-0-	-1463	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6474	3	20	9	N	18	18	1			4
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6194	3	13	9	N	12	8	1			8
01	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6134	3	26	9	N	24	28	1			4
02	6380	X	5135	-0-	-1245	-0-	5106	3	29	9	N	26	25	1			5
03	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	5770	3	31	9	N	28	30	1			3
04	6480	X	6230	-0-	-250	-0-	6208	3	22	9	N	20	21	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12607	-0-	-263	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13150	-0-	-273	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	362	1	13321	2	N	-0-					-0-
02	12557	X	11364	-0-	-1193	-0-	339	1	11025	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	362	1	11553	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12497	-0-	-733	-0-	351	1	12146	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12073	-0-	-1397	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11460	-0-	-2459	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12083	-0-	-1836	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11559	-0-	-99	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
*04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4238	3	13	9	N	12	11	1			4
12	5487	X	4229	-0-	-1258	-0-	4221	3	8	9	N	7	6	1			5
01	5487	X	3305	-0-	-2182	-0-	3293	3	12	9	N	11	14	1			2
02	5133	X	3126	-0-	-2007	-0-	3107	3	19	9	N	17	16	1			3
03	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3683	3	17	9	N	15	17	1			1
04	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	3153	3	11	9	N	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	3	8	9	N	7	7	1			2
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	3	7	9	N	6	4	1			4
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10	12	1			2
02	2552	N	1774	-0-	-778	-0-	1767	3	7	9	N	6	7	1			1
03	2821	N	1942	-0-	-879	-0-	1934	3	8	9	N	7	7	1			1
04	2670	N	1902	-0-	-768	-0-	1893	3	9	9	N	8	8	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2975	-0-	-215	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10469	-0-	-1021	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11249	-0-	-1492	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11128	-0-	-1613	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	9752	-0-	-2167	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11901	-0-	-468	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10441	-0-	-449	-0-	10441	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 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

11	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4450	-0-	-277	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3555	-0-	-157	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4709	-0-	-2452	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	4314	-0-	-3168	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	3734	-0-	-4264	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6361	-0-	-1379	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

11	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	5545	2			N	-0-					92
12	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					92
01	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5465	2			N	-0-					92
02	5365	X	5109	-0-	-256	-0-	5109	2			N	-0-					92
03	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	5402	2			N	-0-					92
04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	6365	-0-	-2828	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5531	-0-	-4296	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6679	-0-	-2261	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

11	9570	X	9132	-0-	-438	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9223	-0-	-573	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8886	-0-	-693	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	7882	-0-	-1079	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8166	-0-	-1413	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8235	-0-	-885	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	4521	-0-	-2289	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	3071	-0-	-3966	-0-	3048	2	23	9	Y	21					21
01	7037	X	2690	-0-	-4347	-0-	2690	2			Y	-0-					21
02	6554	X	4194	-0-	-2360	-0-	4194	2			Y	-0-					21
03	7006	X	5402	-0-	-1604	-0-	5402	2			Y	-0-					21
04	4530	X	1287	-0-	-3243	-0-	1287	2			Y	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	16820	-0-	-340	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17000	-0-	-949	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	14216	-0-	-3733	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	11605	-0-	-5186	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	10110	-0-	-7467	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12044	-0-	-4786	-0-	12044	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2295	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2174	3	2	9	N	2	2	1			2
01	2480	X	2023	-0-	-457	-0-	2015	3	8	9	N	7	8	1			1
02	2320	X	2043	-0-	-277	-0-	2033	3	10	9	N	9	8	1			2
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	N	8	9	1			1
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2298	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2119	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2604	N	1994	-0-	-610	-0-	1987	3	7	9	N	6	8	1			1
02	2233	N	1970	-0-	-263	-0-	1960	3	10	9	N	9	8	1			2
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2075	3	8	9	N	7	8	1			1
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2474	-0-	2474	4974	2474	2			N	-0-					-0-
12	7839	X	2865	-0-	-4974	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4353	-0-	1353	6104	4353	2			N	-0-					-0-
12	11064	X	4960	-0-	-6104	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2111	-0-	-1195	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1644	-0-	-1776	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	344	1	1778	2	N	-0-					32
12	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	343	1	1801	2	N	-0-					32
01	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	362	1	1624	2	N	-0-					32
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	414	1	1752	2	N	-0-					32
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	413	1	1505	2	N	-0-					32
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	357	1	1664	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5952	-0-	-468	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6019	-0-	-429	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5747	-0-	-140	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6224	-0-	-69	-0-	6011	3	213	9	N	194	194	1			-0-
04	5940	X	5786	-0-	-154	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6922	-0-	-1076	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6764	-0-	-457	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6789	-0-	-321	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8688	-0-	-798	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8095	-0-	-866	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7798	-0-	-1472	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	425	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	435	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	43	-0-	-1436	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	391	-0-	-1190	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	449	1			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4886	-0-	-477	-0-	4872	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5017	X	4743	-0-	-274	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3912	-0-	-1637	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	1252	-0-	-4026	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3054	-0-	-2588	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3907	-0-	-1403	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	699	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	733	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	712	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	1648	-0-	-759	-0-	666	1	982	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	696	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1322	-0-	-988	-0-	631	1	691	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4416	-0-	-1284	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4840	-0-	-380	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	189	1	966	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	193	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	180	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	2683	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4049	-0-	-562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7262	-0-	-208	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6906	-0-	-605	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7193	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
11	5640	X	5508	-0-	-132	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5375	-0-	-48	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5072	2	31	9	Y	28					28
01	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			Y	-0-					28
02	4814	X	4721	-0-	-93	-0-	4695	2	26	9	Y	24	40	1			12
03	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	4969	2			Y	-0-					12
04	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4741	2			Y	-0-					12

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
12	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
*04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4121	-0-	-1159	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			4
12	5301	X	3993	-0-	-1308	-0-	3984	3	9	9	N	8	6	1			6
01	5301	X	4624	-0-	-677	-0-	4605	3	19	9	N	17	20	1			3
02	4176	X	3996	-0-	-180	-0-	3974	3	22	9	N	20	19	1			4
03	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	3280	3	12	9	N	11	14	1			1
04	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	3042	3	11	9	N	10	10	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	546	-0-	-2064	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					27
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					27
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					27
02	377	N	41	-0-	-336	-0-	41	2			N	-0-					27
03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					27
04	1800	N	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7541	-0-	-1852	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8060	-0-	-1333	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7217	-0-	-1019	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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
11	9270	X	8966	-0-	-304	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	9305	2	56	9	Y	51					51
01	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			Y	-0-					51
02	8845	X	8569	-0-	-276	-0-	8519	2	50	9	Y	45	73	1			23
03	9424	X	8504	-0-	-920	-0-	8504	2			Y	-0-					23
04	9060	X	8743	-0-	-317	-0-	8743	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	383	1	2743	2	Y	-0-					2
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	409	1	3397	2	Y	39					41
							43	9									
01	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	239	1	3321	2	Y	-0-					41
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3402	2	63	9	Y	57	30	1			68
03	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	2			Y	-0-					68
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					68

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: 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
11	9900	X	8053	-0-	-1847	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7657	-0-	-2573	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6902	-0-	-1566	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7530	-0-	-778	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7883	-0-	-157	-0-	7883	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
11	8670	X	6771	-0-	-1899	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	7020	-0-	-1939	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7083	-0-	-1690	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	6493	-0-	-1511	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6758	-0-	-1209	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	5521	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
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	221	1	5386	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	228	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	228	1	5432	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4078	-0-	-1432	-0-	196	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5471	-0-	-419	-0-	215	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	4767	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8179	-0-	-842	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	6305	-0-	-2395	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8433	-0-	-1208	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6454	-0-	-2876	-0-	6454	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 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7128	-0-	-2112	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	4337	-0-	-5211	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6202	-0-	-3346	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5685	-0-	-1217	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5544	-0-	-1834	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3529	-0-	-850	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3803	-0-	-727	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

11	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
02	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9444	-0-	-1056	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

11	9720	X	7999	-0-	-1721	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8416	-0-	-1628	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8422	-0-	-1591	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	7857	-0-	-1249	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8187	-0-	-1361	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7215	-0-	-1527	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7365	-0-	-813	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7557	-0-	-1092	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8103	-0-	-267	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

11	8670	X	5375	-0-	-3295	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8097	-0-	-862	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7493	-0-	-1466	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6807	-0-	-1743	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6846	-0-	-1989	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5995	-0-	-1661	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	495	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	522	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	530	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	423	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	494	1	2347	2	N	-0-					-0-
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	407	1	1929	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			Y	-0-					28
12	6913	X	6122	-0-	-791	-0-	6107	2	15	9	Y	14					42
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	6364	2			Y	-0-					42
02	6438	X	6004	-0-	-434	-0-	5995	2	9	9	Y	8					50
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	6373	2			Y	-0-					50
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			Y	-0-					50

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	9690	X	9396	-0-	-294	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10076	-0-	-433	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*01	10509	X	5396	-0-	-5113	-0-	249	1	5147	2	N	-0-					-0-
*02	9831	X	8675	-0-	-1156	-0-	250	1	8425	2	N	-0-					-0-
*03	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	240	1	9015	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	252	1	8772	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
11	6570	X	6063	-0-	-507	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6377	-0-	-536	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5683	-0-	-784	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6123	-0-	-263	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5953	-0-	-227	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8423	-0-	-970	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7935	-0-	-98	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	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
11	2520	X	446	-0-	-2074	-0-	343	1	103	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	919	-0-	-1685	-0-	358	1	561	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	344	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	308	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	375	1	601	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	363	1	418	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	418	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	434	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	414	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	403	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	484	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	447	1	1968	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7164	-0-	-996	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7204	-0-	-1228	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6286	-0-	-1196	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	6757	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	19554	-0-	-3456	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21735	-0-	-2042	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	17571	-0-	-6206	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	15770	-0-	-5603	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16173	-0-	-4857	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8580	-0-	-1526	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7987	-0-	-2119	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9126	-0-	-328	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6974	-0-	-1486	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7451	-0-	-1159	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6915	-0-	-1703	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6355	-0-	-2263	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6412	-0-	-1215	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
*04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	5835	-0-	-6285	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	23	-0-	-12501	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9996	-0-	-3644	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	10056	-0-	-2704	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	34	-0-	-13606	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6127	-0-	-3533	-0-	313	1	5814	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

11	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3804	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1930	-0-	-1201	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	1928	-0-	-1001	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1283	-0-	-1848	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

11	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1519	-0-	-2356	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3307	-0-	-318	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

11	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4346	-0-	-1309	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5097	-0-	-948	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2384	-0-	-436	-0-	161	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	238	1	2674	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	232	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2168	-0-	-413	-0-	240	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	259	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2			Y	-0-					16
12	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			Y	-0-					16
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	2			Y	-0-					16
02	6061	X	5589	-0-	-472	-0-	5589	2			Y	-0-					16
03	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					16
04	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	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
11	7020	X	6623	-0-	-397	-0-	6623	2			Y	-0-					50
12	7254	X	6962	-0-	-292	-0-	6962	2			Y	-0-					50
01	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	6834	2	4	9	Y	4					54
02	6786	X	6325	-0-	-461	-0-	6300	2	25	9	Y	23	49	1			28
03	7068	X	6780	-0-	-288	-0-	6780	2			Y	-0-					28
04	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2			Y	-0-					28

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4743	-0-	-361	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	10951	-0-	-1722	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10955	-0-	-2592	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	9730	-0-	-3380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5177	-0-	-186	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1517	-0-	-1543	-0-	393	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2212	-0-	-950	-0-	391	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	457	1	1693	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1499	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	442	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	408	1	1597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
01	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
*04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6390	-0-	-164	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5641	-0-	-1409	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4382	-0-	-2903	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4382	-0-	-2903	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

11	12390	X	11587	-0-	-803	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11290	-0-	-1513	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11363	-0-	-944	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10814	-0-	-699	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
*04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

11	13710	X	11948	-0-	-1762	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13007	-0-	-1036	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11575	-0-	-1127	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12313	-0-	-1265	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11611	-0-	-989	-0-	11611	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
12	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13470	-0-	-537	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14106	-0-	-867	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13374	-0-	-1116	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

11	7560	X	6872	-0-	-688	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6323	-0-	-1706	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6487	-0-	-1024	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7107	-0-	-922	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
*04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

11	7710	X	6689	-0-	-1021	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	1945	-0-	-6022	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6912	-0-	-1158	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5190	-0-	-436	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6233	-0-	-866	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	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 #: 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
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	333	1	4647	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	403	1	5341	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	411	1	5307	2	N	-0-			-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	377	1	4902	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	410	1	5020	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4650	-0-	-900	-0-	372	1	4278	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

11	20010	X	18542	-0-	-1468	-0-	18542	2			N	-0-			-0-
12	20646	X	19105	-0-	-1541	-0-	19105	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	19003	-0-	-1643	-0-	19003	2			N	-0-			-0-
02	19314	X	16903	-0-	-2411	-0-	16903	2			N	-0-			-0-
03	20646	X	18485	-0-	-2161	-0-	18485	2			N	-0-			-0-
04	18540	X	16165	-0-	-2375	-0-	16165	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		382	-0-	382	382	382	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	396	14	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	396					N	-0-			-0-
*04	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

11	4320	X	3247	-0-	-1073	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3047	-0-	-1417	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

11	8160	X	7180	-0-	-980	-0-	7180	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7214	-0-	-877	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	6988	-0-	-979	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
02	6931	X	6330	-0-	-601	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	5406	-0-	-1764	-0-	5406	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

11	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	5613	-0-	-1858	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	5686	-0-	-1785	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	5636	-0-	-1353	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	6072	2			N	-0-			-0-
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8607	-0-	-2193	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9117	-0-	-2632	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8530	-0-	-3219	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	7337	-0-	-1943	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7083	-0-	-2062	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7785	-0-	-1035	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	548	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	575	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	544	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3800	-0-	-608	-0-	466	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	501	1	4672	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	467	1	3694	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13922	-0-	-617	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13593	-0-	-2093	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12734	-0-	-1940	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	12941	-0-	-2745	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10860	-0-	-3120	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6696	-0-	-558	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6340	-0-	-914	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5830	-0-	-956	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6227	-0-	-1027	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4434	-0-	-2136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	4813	-0-	-3510	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3876	-0-	-5021	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	8036	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 #: 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
11	9660	X	8803	-0-	-857	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9507	-0-	-475	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8658	-0-	-622	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9573	-0-	-254	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8914	-0-	-296	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

11	20340	X	19044	-0-	-1296	-0-	19044	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19054	-0-	-1282	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	18618	X	17499	-0-	-1119	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19305	-0-	-380	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	18178	-0-	-872	-0-	18178	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

11	6210	X	5485	-0-	-725	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5091	-0-	-1326	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5247	-0-	-466	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

11	7020	X	4603	-0-	-2417	-0-	361	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5494	-0-	-1760	-0-	346	1	5148	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	326	1	6123	2	N	-0-					-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	378	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	387	1	6727	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	5342	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7231	-0-	-1005	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7729	-0-	-703	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

11	17190	X	16124	-0-	-1066	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16277	-0-	-1486	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16197	-0-	-1566	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	14546	-0-	-1201	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15252	-0-	-1395	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	9700	-0-	-6410	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

11	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10573	-0-	-1207	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10627	-0-	-1153	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10211	-0-	-577	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9462	-0-	-888	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

11	10260	X	4083	-0-	-6177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7474	-0-	-1795	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	995	-0-	-4306	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4497	-0-	-2974	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5417	-0-	-1813	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

11	5850	X	5697	-0-	-153	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5772	-0-	-397	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4454	-0-	-1317	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

11	10590	X	10037	-0-	-553	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	10133	-0-	-531	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
02	9889	X	9234	-0-	-655	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9728	-0-	-750	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	9283	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7465	-0-	-1773	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7674	-0-	-968	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
*04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1868	-0-	-382	-0-	1861	3	7	9	N	6	5	1			2
12	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1605	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1699	3	7	9	N	6	7	1			1
02	2030	X	1809	-0-	-221	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	1			1
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	3	10	9	N	9	9	1			1
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	N	8	8	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	9736	-0-	-2234	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	9907	-0-	-1842	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9764	-0-	-404	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	9025	-0-	-487	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	8989	-0-	-761	-0-	8989	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					13
12	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3861	3			N	-0-					13
01	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3			N	-0-					13
02	3799	X	3421	-0-	-378	-0-	3421	3			N	-0-					13
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3773	3	24	9	N	22	35	1			-0-
04	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3657	-0-	-1293	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8069	-0-	-31	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8474	-0-	-268	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8418	-0-	-324	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7714	-0-	-464	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7341	-0-	-849	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4670	-0-	-220	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4575	-0-	-152	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4355	-0-	-625	-0-	4355	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

11	6780	X	5988	-0-	-792	-0-	5969	3	19	9	N	17	16	1			6
12	7006	X	6997	-0-	-9	-0-	6984	3	13	9	N	12	9	1			9
01	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7254	3	30	9	N	27	31	1			5
02	6815	X	6810	-0-	-5	-0-	6776	3	34	9	N	31	30	1			6
03	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7035	3	30	9	N	27	30	1			3
04	7050	X	6879	-0-	-171	-0-	6853	3	26	9	N	24	25	1			2

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

11	4140	X	338	-0-	-3802	-0-	338	2			N	-0-					32
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	2	2	8			32
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					32
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					32
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					32
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4905	-0-	-199	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

11	21390	X	20443	-0-	-947	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20763	-0-	-906	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	20566	-0-	-1072	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20010	X	19000	-0-	-1010	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20503	-0-	-639	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19419	-0-	-1011	-0-	19419	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

11	15090	X	12135	-0-	-2955	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	10114	-0-	-4301	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9291	-0-	-5000	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	7982	-0-	-5387	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9338	-0-	-4271	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	2359	-0-	-9791	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

11	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	303	1	3905	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3811	-0-	-1056	-0-	245	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4089	-0-	-499	-0-	241	1	3848	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3626	-0-	-608	-0-	228	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	235	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	238	1	3395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13058	-0-	-3155	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	12806	-0-	-2973	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	11174	-0-	-2891	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	11863	-0-	-2769	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10449	-0-	-2901	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

11	9480	X	9319	-0-	-161	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	9338	-0-	-458	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	8507	-0-	-628	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8488	-0-	-842	-0-	8488	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

11	13620	X	11716	-0-	-1904	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11356	-0-	-2842	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12519	-0-	-1679	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	10487	-0-	-2795	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			Y	-0-					3
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8460	2	30	9	Y	27					30
01	8494	X	8057	-0-	-437	-0-	8057	2			Y	-0-					30
02	8120	X	7511	-0-	-609	-0-	7483	2	28	9	Y	25	48	1			7
03	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			Y	-0-					7
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7634	2			Y	-0-					7

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

11	4140	X	2030	-0-	-2110	-0-	508	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	633	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	564	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	2996	-0-	-687	-0-	515	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2373	-0-	-1502	-0-	511	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2654	-0-	-1096	-0-	486	1	2168	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3439	-0-	-715	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2632	-0-	-1051	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	738	1	811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	X	1083	-0-	-1149	-0-	831	1	248	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2356	X	853	-0-	-1503	-0-	849	1	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2204	X	1831	-0-	-373	-0-	637	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	731	1	1394	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1560	X	671	-0-	-889	-0-	668	1	3	9	N	3	3	8			-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8004	-0-	-149	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6352	-0-	-1646	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6613	-0-	-1127	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5386	-0-	-501	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5749	-0-	-358	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3931	-0-	-709	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3206	-0-	-1754	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

11	6450	X	6271	-0-	-179	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6389	-0-	-276	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5811	-0-	-366	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5905	-0-	-365	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9702	-0-	-590	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9552	-0-	-740	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9347	-0-	-281	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9419	-0-	-594	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6517	-0-	-3023	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5782	-0-	2882	2882	5782	2			N	-0-					-0-
03	9363	X	6481	-0-	-2882	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

11	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2721	-0-	-3665	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	2595	-0-	-3791	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3683	-0-	-1972	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3370	-0-	-2303	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2558	-0-	-1852	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

11	7470	X	6878	-0-	-592	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5954	-0-	-916	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

11	13950	X	12880	-0-	-1070	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	14192	-0-	-6	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12932	-0-	-147	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13601	-0-	-439	-0-	13601	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	348	1	3989	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	339	1	4586	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3170	-0-	-1077	-0-	367	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	1477	-0-	-2728	-0-	355	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2240	-0-	-2689	-0-	348	1	1892	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3773	-0-	-997	-0-	311	1	3462	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

11	3240	X	2196	-0-	-1044	-0-	132	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2145	-0-	-2071	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2134	-0-	-2082	-0-	111	1	2022	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3944	X	2265	-0-	-1679	-0-	123	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	143	1	2552	2	N	-0-					-0-
*04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	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

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5213	-0-	-757	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5362	-0-	-993	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5488	-0-	-457	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5115	-0-	-1240	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

11	14010	X	12669	-0-	-1341	-0-	12669	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	11595	-0-	-1704	-0-	11595	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	11173	-0-	-2126	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
02	12267	X	9999	-0-	-2268	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	10355	-0-	-2758	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	10076	-0-	-2584	-0-	10076	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	929	-0-	-289	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	526	-0-	-734	-0-	526	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5027	-0-	-2072	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6369	-0-	-272	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6340	-0-	-710	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	360	1	4361	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4723	-0-	-206	-0-	361	1	4362	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3654	-0-	-957	-0-	325	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	323	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	286	1	3709	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14258	-0-	-1282	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
12	15655	X	14100	-0-	-1555	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	14239	-0-	-1199	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
02	14297	X	13496	-0-	-801	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
03	14756	X	14591	-0-	-165	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	13803	-0-	-447	-0-	13803	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

11	7770	X	3778	-0-	-3992	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	386	-0-	-7643	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	213	-0-	-7816	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	60	-0-	-4497	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	38	-0-	-3742	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

11	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10822	-0-	-927	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10255	-0-	-736	-0-	10038	3	217	9	N	197	197	1			-0-
03	11749	X	9880	-0-	-1869	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	311	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2740	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	305	1	2119	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	318	1	3026	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	302	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1350	X	887	-0-	-463	-0-	281	1	592	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	347	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	399	1	6233	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7149	-0-	-198	-0-	340	1	6809	2	N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	332	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	361	1	6864	2	N	-0-					-0-
*04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	299	1	7717	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	3930	X	3224	-0-	-706	-0-	161	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	184	1	5925	2	N	-0-					-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	175	1	7535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	187	1	7124	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	184	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3181	-0-	-1409	-0-	167	1	3013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	5490	X	5330	-0-	-160	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5150	-0-	-12	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	318	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2621	-0-	-569	-0-	304	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	313	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2155	-0-	-1115	-0-	258	1	1897	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7827	-0-	-574	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7162	-0-	-610	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7482	-0-	-795	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5802	-0-	-1758	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

11	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	4819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4249	-0-	-420	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3188	-0-	-687	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3538	X	2506	-0-	-1032	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2864	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4301	-0-	-1372	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3890	-0-	-1417	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4079	-0-	-1594	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

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
11	4920	X	601	-0-	-4319	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	2854	-0-	-3160	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	2974	-0-	-3040	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	3528	-0-	-1634	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3688	-0-	-1830	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	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
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			Y	-0-					6
12	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	8186	3			Y	-0-					6
01	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	8546	3			Y	-0-					6
02	9918	X	8179	-0-	-1739	-0-	8114	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	10602	X	9321	-0-	-1281	-0-	9314	3	7	9	Y	6					6
04	10260	X	8116	-0-	-2144	-0-	8116	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
11	6390	X	5186	-0-	-1204	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4834	-0-	-1769	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
*04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 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
11	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8479	-0-	-1007	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
01	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
02	8004	X	7620	-0-	-384	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	8433	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7631	-0-	-649	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	10140	-0-	-10072	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	8024	-0-	-10018	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	7793	-0-	-6707	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	7289	-0-	-7374	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	6600	-0-	-4920	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

11	8190	X	261	-0-	-7929	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	7905	X	5886	-0-	-2019	-0-	295	1	5591	2	N	-0-					-0-
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	284	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	268	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	297	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4055	-0-	-2125	-0-	319	1	3736	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2900	-0-	-1130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2702	-0-	-1155	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2184	-0-	-1806	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5515	-0-	-1329	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4295	-0-	-3021	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

11	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1540	-0-	-568	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

11	5640	X	5161	-0-	-479	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5738	-0-	-989	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	300	1	5707	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5293	-0-	-536	-0-	282	1	5011	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4575	-0-	-1656	-0-	350	1	4225	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	268	1	4283	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6263	-0-	-847	-0-	367	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6632	-0-	-95	-0-	379	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5700	-0-	-1120	-0-	405	1	5295	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5673	-0-	-707	-0-	340	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	404	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	3777	-0-	-2643	-0-	391	1	3386	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5299	-0-	-530	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	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
11	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2175	N	1433	-0-	-742	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	3	-0-	-2291	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5027	-0-	-744	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	965	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5790	X	3439	-0-	-2351	-0-	102	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	98	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	68	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	191	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	155	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3023	-0-	-1327	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	14220	X	12541	-0-	-1679	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12701	-0-	-1993	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10355	-0-	-1767	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10894	-0-	-2064	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9905	-0-	-2635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	6870	X	4698	-0-	-2172	-0-	264	1	4434	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	327	1	5149	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5434	-0-	-1355	-0-	350	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4484	-0-	-69	-0-	314	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4319	-0-	-1168	-0-	275	1	4044	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3718	-0-	-1592	-0-	259	1	3459	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7503	-0-	-1518	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7434	-0-	-1005	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6118	-0-	-2562	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5503	-0-	-3177	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5066	-0-	-3054	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4354	-0-	-1753	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	292	1	4306	2	N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	277	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	252	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4045	-0-	-392	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	153	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3325	-0-	-1265	-0-	158	1	3167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3154	-0-	-297	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

11	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	325	1	8442	2	N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	332	1	9776	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	288	1	8928	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	8120	-0-	-1015	-0-	318	1	7802	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9118	-0-	-988	-0-	325	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9142	-0-	-638	-0-	309	1	8833	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

11	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2			Y	-0-					8
12	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3883	2			Y	-0-					8
01	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2			Y	-0-					8
02	4031	X	2001	-0-	-2030	-0-	2001	2			Y	-0-					8
03	4216	X	3203	-0-	-1013	-0-	3203	2			Y	-0-					8
04	3750	X	2643	-0-	-1107	-0-	2640	2	3	9	Y	3					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	289	1	2461	2	Y	-0-					8
12	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	293	1	2411	2	Y	-0-					8
01	2821	X	2055	-0-	-766	-0-	258	1	1797	2	Y	-0-					8
02	2668	X	2558	-0-	-110	-0-	280	1	2278	2	Y	-0-					8
03	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	299	1	2205	2	Y	-0-					8
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	284	1	2514	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

11	8070	X	7313	-0-	-757	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7032	-0-	-131	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6640	-0-	-680	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

11	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	6367	-0-	-13	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3033	-0-	-99	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

11	3960	X	3493	-0-	-467	-0-	3493	2			Y	-0-					16
12	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			Y	-0-					16
01	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	3665	2			Y	-0-					16
02	3741	X	3410	-0-	-331	-0-	3410	2			Y	-0-					16
03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					16
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3487	2	9	9	Y	8					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4066	-0-	-2072	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1460	-0-	-4678	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	107	-0-	-5171	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	60	-0-	-5582	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

11	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	139	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	146	1	6794	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6399	-0-	-762	-0-	184	1	6215	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	5818	-0-	-736	-0-	189	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6974	-0-	-32	-0-	125	1	6849	2	N	-0-					-0-
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	230	1	3410	3	Y	-0-					1
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	213	1	3773	3	Y	-0-					1
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	374	1	3108	3	Y	-0-					1
02	3451	X	3004	-0-	-447	-0-	337	1	2667	3	Y	-0-					1
03	3689	X	3265	-0-	-424	-0-	284	1	2981	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	231	1	2629	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					16
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					16
01	4867	X	4122	-0-	-745	-0-	4122	3			N	-0-					16
02	4756	X	4003	-0-	-753	-0-	4003	3			N	-0-					16
03	5084	X	3580	-0-	-1504	-0-	3554	3	26	9	N	24	40	1			-0-
04	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

11	6720	X	5214	-0-	-1506	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5907	-0-	-1316	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5816	-0-	-1086	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5667	-0-	-1711	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5401	-0-	-569	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	433	-0-	-1799	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
*04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

11	14220	X	12811	-0-	-1409	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13056	-0-	-1638	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13205	-0-	-807	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11936	-0-	-1172	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12888	-0-	-1124	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11982	-0-	-828	-0-	11982	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

11	6480	X	5921	-0-	-559	-0-	144	1	5777	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	142	1	6408	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	195	1	7051	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	6954	-0-	-180	-0-	198	1	6756	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6373	-0-	-912	-0-	176	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	2436	-0-	-4584	-0-	101	1	2335	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	228	1	2771	3	N	-0-					58
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	22					80
							24	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	192	1	3127	3	N	-0-					80
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	3	N	-0-					80
03	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	208	1	2886	3	N	-0-					80
04	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	190	1	2687	3	N	-0-					80

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2164	-0-	-388	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2187	-0-	-663	-0-	248	1	1939	2	Y	-0-					8
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	244	1	1940	2	Y	-0-					8
01	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	262	1	1816	2	Y	-0-					8
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	235	1	2042	2	Y	-0-					8
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	-0-					8
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	202	-0-	-1778	-0-	202	1			N	-0-					-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	152	1	2259	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2407	X	1930	-0-	-477	-0-	168	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	165	1	2032	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2268	-0-	-342	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2123	-0-	-367	-0-	2123	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
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

11	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9249	-0-	-1249	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9818	-0-	-1404	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8459	-0-	-2161	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	235	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8668	-0-	-167	-0-	247	1	8421	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8313	-0-	-584	-0-	246	1	8067	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	7584	-0-	-884	-0-	231	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7910	-0-	-1142	-0-	248	1	7662	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6856	-0-	-1904	-0-	240	1	6616	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

11	9510	X	8949	-0-	-561	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9012	-0-	-567	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7248	-0-	-2331	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	1771	-0-	-7190	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6149	-0-	-3368	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8828	-0-	-112	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4002	-0-	-1638	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

11	11850	X	11144	-0-	-706	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10348	-0-	-1029	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	9824	-0-	-935	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10276	-0-	-1225	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9426	-0-	-1704	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	9219	-0-	-32	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8438	-0-	-1451	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7818	-0-	-1752	-0-	7818	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
11	16500	X	14577	-0-	-1923	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	13615	-0-	-3311	-0-	95	1	13520	2	N	-0-					-0-
01	15438	X	10455	-0-	-4983	-0-	167	1	10288	2	N	-0-					-0-
02	14442	X	10719	-0-	-3723	-0-	156	1	10563	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	12170	-0-	-3268	-0-	111	1	12059	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	12941	-0-	-1639	-0-	79	1	12862	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7441	-0-	-659	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7469	-0-	-653	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7617	-0-	-412	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
*04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5589	-0-	-1431	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6271	-0-	-983	-0-	141	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	131	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5486	-0-	-1126	-0-	138	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5459	-0-	-803	-0-	146	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	142	1	4897	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8452	-0-	5352	5352	8452	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7782	-0-	4682	10034	7782	2			N	-0-					-0-
02	16363	X	6329	-0-	-10034	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6577	-0-	-653	-0-	6577	2			Y	-0-					2
12	7378	X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			Y	-0-					2
01	7316	X	6584	-0-	-732	-0-	6584	2			Y	-0-					2
02	6815	X	6172	-0-	-643	-0-	6172	2			Y	-0-					2
03	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	6558	2			Y	-0-					2
04	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	6401	2			Y	-0-					2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4666	-0-	-944	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4505	-0-	-77	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3978	-0-	-702	-0-	3978	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
11	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	5389	2			Y	-0-					2
12	6541	X	5849	-0-	-692	-0-	5849	2			Y	-0-					2
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					2
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			Y	-0-					2
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					2
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

11	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3117	-0-	-1900	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	738	-0-	-4452	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

11	2280	X	1130	-0-	-1150	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1129	-0-	-321	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	987	-0-	-563	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	411	-0-	-909	-0-	411	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	545	1	3670	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	552	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	560	-0-	-3297	-0-	560	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	926	-0-	-3197	-0-	554	1	372	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1772	-0-	-2218	-0-	501	1	1271	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10034	-0-	-2180	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	7333	-0-	-4881	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	8639	-0-	-2787	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10238	-0-	-1480	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
*04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15056	-0-	-847	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14346	-0-	-2859	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	11592	-0-	-4503	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14173	-0-	-3032	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	13320	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

11	5760	X	4997	-0-	-763	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4965	-0-	-632	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4438	-0-	-932	-0-	4438	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
11	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7198	-0-	-1916	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7538	-0-	-988	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8433	-0-	-216	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	2815	2			N	-0-					125
12	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3193	2			N	-0-					125
01	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	215	1	3157	2	N	1					126
							1	9									
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	267	1	2851	2	N	-0-					126
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	303	1	2707	2	N	-0-					126
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	152	1	2175	2	N	-0-					126

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	324	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	328	1	323	2	N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	407	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	368	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	420	1	3297	2	N	-0-					-0-
*04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	387	1	1562	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

11	17490	X	13255	-0-	-4235	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	13796	-0-	-4432	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12360	-0-	-5248	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
02	15515	X	12824	-0-	-2691	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12573	-0-	-2772	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10672	-0-	-2678	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

11	5760	X	212	-0-	-5548	-0-	212	2			N	-0-					41
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					41
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					N	-0-					41
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					41
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	12720	X	12115	-0-	-605	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12414	-0-	-575	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11961	-0-	-904	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11544	-0-	-491	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11695	-0-	-1015	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2086	-0-	-2130	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3334	-0-	-882	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3604	-0-	-340	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7201	-0-	-146	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7038	-0-	-464	-0-	7038	2			Y	-0-					-0-
02	7018	X	6563	-0-	-455	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	12570	X	10955	-0-	-1615	-0-	10955	3			N	-0-					-0-
12	15872	X	11101	-0-	-4771	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	10168	-0-	-5704	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
02	13369	X	9137	-0-	-4232	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	10312	-0-	-2832	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9234	-0-	-1716	-0-	9234	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2116	-0-	-1514	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2392	-0-	-827	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2408	-0-	-862	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2114	-0-	-1048	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1650	-0-	-670	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	851	-0-	-1629	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	521	-0-	-1879	-0-	521	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3489	-0-	-981	-0-	3483	3	6	9	N	5	6	1			2
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5578	3	10	9	N	9	5	1			6
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5316	3	21	9	N	19	22	1			3
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4910	3	25	9	N	23	22	1			4
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24	25	1			3
04	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4733	3	17	9	N	15	17	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
01	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7447	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6748	-0-	-1033	-0-	362	1	6386	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6940	-0-	-1275	-0-	362	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	5629	-0-	-2056	-0-	339	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	3863	-0-	-4352	-0-	362	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5465	-0-	-2335	-0-	351	1	5114	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	7397	-0-	-4663	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	7304	-0-	-5158	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10571	-0-	-1426	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10010	-0-	-517	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	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
11	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	312	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7833	-0-	-1343	-0-	314	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	330	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5035	-0-	-2766	-0-	242	1	4793	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	316	1	7719	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7287	-0-	-663	-0-	270	1	7017	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	488	1	6107	2	N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	498	1	6418	2	N	-0-					-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	493	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	466	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	447	1	5620	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	5338	-0-	-4172	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	4628	-0-	-5199	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5274	-0-	-1236	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3518	-0-	-1644	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8646	-0-	-499	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9031	-0-	-83	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8152	-0-	-374	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8525	-0-	-465	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5848	-0-	-1373	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3683	-0-	-3943	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3180	-0-	-764	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	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
11	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2552	X	2375	-0-	-177	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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
11	8700	X	6482	-0-	-2218	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6641	-0-	-1946	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6842	-0-	-1745	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6275	-0-	-1410	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6528	-0-	-492	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5871	-0-	-480	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5928	-0-	-612	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1878	3	Y	18					35
							20	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	315	1	1971	3	Y	7	1	8			41
							8	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	346	1	1990	3	Y	-0-					41
02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-	302	1	1710	3	Y	-0-					41
03	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	212	1	1194	3	Y	20	29	1			32
							22	9									
04	2250	N	1547	-0-	-703	-0-	220	1	1327	3	Y	-0-					32

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	5526	-0-	-2424	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8081	-0-	-196	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6826	-0-	-917	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6866	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
11	7080	X	6998	-0-	-82	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6404	-0-	-353	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6560	-0-	-430	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	2			Y	-0-					2
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					16
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					16
02	3944	X	3938	-0-	-6	-0-	3923	2	15	9	Y	14	26	1			4
03	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					4
04	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			Y	-0-					4

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7388	-0-	-2160	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6563	-0-	-2108	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7050	-0-	-2002	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8275	-0-	-125	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	416	1	7760	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8218	-0-	-586	-0-	423	1	7795	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	400	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	6776	-0-	-1460	-0-	386	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	416	1	7233	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6895	-0-	-1295	-0-	395	1	6500	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					2
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5672	2	22	9	Y	20					22
01	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4497	-0-	-926	-0-	4480	2	17	9	Y	15	33	1			4
03	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	4534	2			Y	-0-					4
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	4346	2			Y	-0-					4

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	N	16					181
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	N	26					207
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2976	2	33	9	N	30					237
02	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2520	2	30	9	N	27	127	1			137
03	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5					142
04	2910	N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	15	86	1			71

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	5604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	5465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5539	X	5021	-0-	-518	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	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
11	8880	X	8272	-0-	-608	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8092	-0-	-318	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8826	-0-	-164	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8308	-0-	-242	-0-	8308	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
11	22560	X	1604	-0-	-20956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	483	-0-	-22674	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	17858	-0-	-3780	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
03	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
*04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	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
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7892	-0-	-2128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6936	-0-	-1651	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6418	-0-	-1892	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9306	-0-	-583	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9398	-0-	-677	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8879	-0-	-546	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8992	-0-	-1083	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8568	-0-	-522	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5179	-0-	-302	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5515	-0-	-344	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	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
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3163	2	51	9	N	46	93	1			114
12	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3120	2	37	9	N	34					148
01	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3066	2	40	9	N	36					184
02	3103	X	2976	-0-	-127	-0-	2935	2	41	9	N	37					221
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3117	2	33	9	N	30	109	1			142
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3035	2	33	9	N	30	88	1			84

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
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	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
11	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14419	-0-	-1422	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14471	-0-	-348	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14263	-0-	-1578	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	13960	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
11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	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
11	15510	X	11020	-0-	-4490	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11640	-0-	-4387	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	11538	-0-	-4489	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	10784	-0-	-3832	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11400	-0-	-1155	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3464	-0-	-538	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	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 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

11	7590	X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6153	-0-	-894	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6767	-0-	-580	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

11	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7950	-0-	-2342	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7975	-0-	-2255	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	7691	-0-	-1792	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

11	8160	X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7066	-0-	-1738	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6343	-0-	-1893	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	331	1	6066	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4602	-0-	-1567	-0-	309	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4198	-0-	-1971	-0-	278	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	4230	-0-	-1947	-0-	262	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4649	-0-	-1954	-0-	269	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3660	-0-	-2730	-0-	283	1	3377	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

11	2700	X	974	-0-	-1726	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	562	1	840	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	871	-0-	-1237	-0-	523	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	791	-0-	-1181	-0-	549	1	242	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	583	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	534	-0-	-816	-0-	534	1			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5510	2			Y	-0-					42
12	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			Y	-0-					42
01	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	5077	2			Y	-0-					42
02	5336	X	4212	-0-	-1124	-0-	4212	2			Y	-0-					42
03	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	4319	2			Y	-0-					42
04	5520	X	4169	-0-	-1351	-0-	4169	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	330	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	342	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	362	1	5377	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5539	X	5287	-0-	-252	-0-	321	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	329	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12180	-0-	-1863	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11903	-0-	-2140	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	10820	-0-	-2288	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8287	-0-	-323	-0-	8287	2			Y	-0-					31
12	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			Y	-0-					31
01	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	8418	2	6	9	Y	5					36
02	8207	X	7880	-0-	-327	-0-	7855	2	25	9	Y	23	37	1			22
03	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	8398	2			Y	-0-					22
04	8280	X	8083	-0-	-197	-0-	8083	2			Y	-0-					22

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7491	-0-	-3080	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5512	-0-	-1649	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5991	-0-	-708	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	8111	-0-	-4009	-0-	356	1	7755	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9407	-0-	-1195	-0-	364	1	9043	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	331	1	8959	2	N	-0-			-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	280	1	9855	2	N	-0-			-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	298	1	11444	2	N	-0-			-0-
*04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	289	1	11316	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

11	7320	X	4861	-0-	-2459	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5337	-0-	-367	-0-	399	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5189	-0-	-147	-0-	377	1	4812	2	N	-0-			-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	1347	-0-	-3543	-0-	139	1	1208	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

11	12240	X	9454	-0-	-2786	-0-	9454	2			N	-0-			-0-
12	12555	X	8699	-0-	-3856	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
01	12555	X	9410	-0-	-3145	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
02	11223	X	7988	-0-	-3235	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
03	10850	X	9130	-0-	-1720	-0-	9130	2			N	-0-			-0-
*04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

11	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	243	1	7198	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7456	-0-	-728	-0-	249	1	7207	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	255	1	7143	2	N	-0-			-0-
02	7395	X	6423	-0-	-972	-0-	232	1	6191	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	5627	-0-	-2061	-0-	237	1	5390	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	216	1	5947	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

11	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3187	-0-	-2269	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	2915	-0-	-2510	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3822	-0-	-1050	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4450	-0-	-603	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3063	-0-	-1647	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

11	4230	X	3209	-0-	-1021	-0-	96	1	3113	2	N	-0-			-0-
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	194	1	6566	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	188	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	5738	-0-	-1251	-0-	154	1	5584	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	4708	-0-	-2763	-0-	144	1	4564	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	131	1	5015	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

11	8010	X	6218	-0-	-1792	-0-	359	1	5859	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6974	-0-	-1148	-0-	364	1	6610	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	354	1	7583	2	N	-0-			-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	365	1	6649	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6096	-0-	-1251	-0-	350	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6601	-0-	-1079	-0-	349	1	6252	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
01	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
02	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
03	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
*04	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

11	11640	X	9368	-0-	-2272	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	4484	-0-	-5405	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8605	-0-	-1284	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4761	-0-	-4599	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

11	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3912	-0-	-380	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3488	-0-	-2278	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6800	-0-	-1663	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3211	-0-	-4706	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	151	-0-	-8312	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4777	-0-	-1793	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

11	7950	X	7599	-0-	-351	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7278	-0-	-762	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
01	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
*04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

11	7920	X	7292	-0-	-628	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10			7561	-0-	7561	7561	7561	2			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			7522	-0-	7522	15083	7522	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			6989	-0-	6989	22072	6989	2			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			7388	-0-	7388	29460	7388	2			Y	-0-					-0-
*04	36530	X	7070	-0-	-29460	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	5612	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5481	-0-	5481	11093	5481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	16088	4995	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5054	-0-	5054	21142	5054	2			Y	-0-					-0-
*04	25785	X	4643	-0-	-21142	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

11	9990	X	8827	-0-	-1163	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8777	-0-	-1112	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8681	-0-	-1084	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7787	-0-	-1058	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

11	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	240	1	4691	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	249	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	245	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4267	-0-	-605	-0-	230	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

11	10560	X	7470	-0-	-3090	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8788	-0-	-1039	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8750	-0-	-443	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9140	-0-	-687	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8647	-0-	-143	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6528	-0-	-1002	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6881	-0-	-621	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6556	-0-	-760	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6056	-0-	-788	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	326	1	1780	2	Y	22	3	8			90
							24	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2436	2	Y	3	3	8			90
							3	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	314	1	2448	2	Y	21	80	1	1	8	30
							23	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	379	1	2213	2	Y	-0-					30
03	3100	N	3919	-0-	819	819	376	1	3543	2	Y	-0-					30
*04	3000	N	3761	-0-	761	1580	375	1	3354	2	Y	29					59
							32	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

11	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7690	-0-	-742	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6900	-0-	-698	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7179	-0-	-943	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

11	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6641	-0-	-1636	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6590	-0-	-1005	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6025	-0-	-674	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6444	-0-	-221	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

11	3000	X	1029	-0-	-1971	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	881	-0-	-1909	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

11	4590	X	564	-0-	-4026	-0-	398	1	166	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	418	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3083	-0-	-1660	-0-	415	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	2931	-0-	-723	-0-	392	1	2539	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	419	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	408	1	2685	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 #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2380	-0-	-462	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5023	-0-	-1457	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5096	-0-	-1321	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3960	-0-	-1028	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11316	-0-	-204	-0-	283	1	11033	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11088	-0-	-351	-0-	277	1	10811	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	295	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10000	-0-	-846	-0-	280	1	9720	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11020	-0-	-574	-0-	302	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	266	1	10281	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	480	1	5883	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6611	-0-	-209	-0-	495	1	6116	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	3159	-0-	-3072	-0-	533	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	1214	-0-	-4934	-0-	524	1	690	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	3011	-0-	-3592	-0-	369	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3284	-0-	-3106	-0-	427	1	2857	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	964	-0-	-326	-0-	471	1	493	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	450	1	815	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1469	-0-	-856	-0-	484	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	454	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	459	1	1655	2	N	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6969	-0-	-626	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6825	-0-	-425	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6727	-0-	-1023	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6926	-0-	-574	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7104	-0-	-1545	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7999	-0-	-208	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7822	-0-	-1238	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

11	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

11	11580	X	10557	-0-	-1023	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10654	-0-	-1312	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10210	-0-	-1539	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10123	-0-	-723	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10868	-0-	-509	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

11	5280	X	104	-0-	-5176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3103	-0-	-2353	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

11	990	X	462	-0-	-528	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	1023	X	737	-0-	-286	-0-	380	1	357	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	85	-0-	-938	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	461	1	2066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	481	1	1941	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	474	1	1932	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	389	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	355	1	1781	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	383	1	1711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

11	8520	X	7908	-0-	-612	-0-	7879	3	29	9	N	26	20	1			12
12	8525	X	7843	-0-	-682	-0-	7830	3	13	9	N	12	14	1			10
01	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7250	3	30	9	N	27	32	1			5
02	7772	X	6754	-0-	-1018	-0-	6722	3	32	9	N	29	29	1			5
03	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7486	3	31	9	N	28	30	1			3
04	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7017	3	26	9	N	24	25	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

11	6390	X	5679	-0-	-711	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3455	-0-	-2590	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3733	-0-	-1754	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4240	-0-	-1241	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4779	-0-	-1080	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4404	-0-	-1266	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5167	-0-	-140	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

11	4470	X	3735	-0-	-735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	630	-0-	-3256	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1089	-0-	-2786	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	1761	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
11	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11900	-0-	-686	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11051	-0-	-1535	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10412	-0-	-1362	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8435	-0-	-3085	-0-	8435	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
11	17520	X	16575	-0-	-945	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16871	-0-	-737	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16483	-0-	-1032	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14942	-0-	-1327	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15760	-0-	-1445	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14815	-0-	-1775	-0-	14815	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
11	2640	X	442	-0-	-2198	-0-	442	1			N	-0-					-0-
12	2728	X	213	-0-	-2515	-0-	213	1			N	-0-					-0-
01	2232	X	382	-0-	-1850	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	435	X	224	-0-	-211	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	380	1	4143	2	N	-0-					-0-
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	366	1	4638	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6116	-0-	-146	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5778	-0-	-109	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	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
11	7800	X	6466	-0-	-1334	-0-	6466	2			N	-0-					97
12	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	2			N	-0-					97
01	7967	X	6244	-0-	-1723	-0-	6244	2			N	-0-					97
02	7250	X	6321	-0-	-929	-0-	6321	2			N	-0-					97
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					97
*04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	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
11	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	576	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2262	-0-	-1613	-0-	599	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1787	-0-	-817	-0-	583	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	707	-0-	-1729	-0-	476	1	231	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-	553	1	954	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1093	-0-	-1277	-0-	453	1	640	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
11	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3456	-0-	-662	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7037	-0-	-1402	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8003	-0-	-1018	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7621	-0-	-809	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

11	4800	X	3988	-0-	-812	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3167	-0-	-1669	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1443	-0-	-3393	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	96	-0-	-3964	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
01	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
02	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9975	-0-	-1215	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	434	1	3695	3	N	7	93	1	1	8	27
							8	9									
12	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	466	1	2948	3	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3658	X	2790	-0-	-868	-0-	478	1	2312	3	N	-0-					27
02	4002	X	3294	-0-	-708	-0-	485	1	2772	3	N	34					61
							37	9									
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	460	1	2785	3	N	-0-					61
04	4140	X	3124	-0-	-1016	-0-	431	1	2693	3	N	-0-					61

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
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1112	-0-	-2308	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1600	-0-	-1934	-0-	489	1	1111	2	N	-0-					-0-
*02	2610	X	1583	-0-	-1027	-0-	416	1	1167	2	N	-0-					-0-
*03	2790	X	827	-0-	-1963	-0-	447	1	380	2	N	-0-					-0-
*04	1470	X	435	-0-	-1035	-0-	376	1	59	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6487	-0-	-734	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6059	-0-	-1660	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	9719	-0-	-1321	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9832	-0-	-1576	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9437	-0-	-974	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9679	-0-	-491	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13011	-0-	-579	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	8002	-0-	-7529	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	5809	-0-	-9722	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	5602	-0-	-8927	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13215	-0-	-735	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	12456	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3905	-0-	-1520	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3724	-0-	-896	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	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
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-			-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5930	-0-	-549	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5342	-0-	-719	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7263	-0-	4163	4163	100	1	7163	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	8525	-0-	5525	9688	8525	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	262	1	6546	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	121	1	5614	2	N	-0-			-0-
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	229	1	8196	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	3871	-0-	-2712	-0-	216	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	267	1	7765	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	1843	-0-	-5957	-0-	266	1	1577	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-			-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	3017	-0-	-2439	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
02	6728	X	-0-	-0-	-6728	-0-					N	-0-			-0-
03	7192	X	84	-0-	-7108	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	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
11	16560	X	15465	-0-	-1095	-0-	15465	2			N	-0-			-0-
12	16895	X	15852	-0-	-1043	-0-	15852	2			N	-0-			-0-
01	16430	X	15734	-0-	-696	-0-	15734	2			N	-0-			-0-
02	15283	X	14400	-0-	-883	-0-	14400	2			N	-0-			-0-
03	16182	X	14358	-0-	-1824	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	14783	-0-	-697	-0-	14783	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7741	-0-	-908	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	7354	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
11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-			-0-
12	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	16385	-0-	-727	-0-	16385	2			N	-0-			-0-
02	16298	X	15446	-0-	-852	-0-	15446	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-			-0-
04	17820	X	15816	-0-	-2004	-0-	15816	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
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	398	1	6715	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	2980	-0-	-4801	-0-	305	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4417	-0-	-3364	-0-	387	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7008	-0-	-271	-0-	439	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1041	1	6390	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	525	1	8955	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	449	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	2158	-0-	-3732	-0-	470	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	924	-0-	-4966	-0-	463	1	461	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	1300	-0-	-4210	-0-	450	1	850	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	1135	-0-	-3577	-0-	466	1	669	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	842	-0-	-3718	-0-	444	1	398	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	23680	-0-	-920	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	23993	-0-	-1427	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	23867	-0-	-1553	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	21967	-0-	-1494	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	22410	-0-	-1260	-0-	22410	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
*01	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	231	1	6978	2	N	-0-					-0-
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	228	1	5909	2	N	-0-					-0-
*03	5735	X	4094	-0-	-1641	-0-	216	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	201	-0-	-5349	-0-	201	1			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*01	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	368	1	6216	2	N	-0-					-0-
*02	7482	X	6348	-0-	-1134	-0-	364	1	5984	2	N	-0-					-0-
*03	7998	X	5992	-0-	-2006	-0-	347	1	5645	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	367	1	6535	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	169	1	2517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	121	1	2951	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	83	1	2934	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2610	X	1919	-0-	-691	-0-	123	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3069	N	1603	-0-	-1466	-0-	140	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2203	-0-	-707	-0-	164	1	2038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15330	X	1530	-0-	-13800	-0-	200	1	1330	2	N	-0-					-0-
*10	12896	X	8393	-0-	-4503	-0-	384	1	8009	2	N	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
*12	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	55	1	13663	2	N	-0-					-0-
*01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	90	1	14007	2	N	-0-					-0-
*02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	37	1	13709	2	N	-0-					-0-
03	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
*04	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13379	-0-	-871	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14017	-0-	-1359	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13548	-0-	-1735	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11507	-0-	-2065	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10908	-0-	-3600	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10128	-0-	-3432	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12537	-0-	-813	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11277	-0-	-584	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	8205	-0-	-4065	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	265	1	4909	2	N	-0-					-0-
12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	319	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	270	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8980	-0-	-213	-0-	274	1	8706	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8946	-0-	-881	-0-	308	1	8638	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	305	1	8284	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8238	-0-	-752	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7129	-0-	-991	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8303	-0-	-377	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7824	-0-	-216	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10085	-0-	-331	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9317	-0-	-1099	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8200	-0-	-1544	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8569	-0-	-1599	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8475	-0-	-1365	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

11	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8168	-0-	-977	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7288	-0-	-774	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7592	-0-	-1026	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

11	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3911	3	22	9	Y	20	27	1			16
12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	4040	3	45	9	Y	41	14	1			43
01	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3791	3	41	9	Y	37	65	1			15
02	3973	X	3746	-0-	-227	-0-	3715	3	31	9	Y	28	25	1			18
*03	4247	X	2121	-0-	-2126	-0-	2104	3	17	9	Y	15	20	1			13
04	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	3687	3	19	9	Y	17	13	1			17

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

11	20910	X	14136	-0-	-6774	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	13342	-0-	-5165	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	10720	-0-	-7012	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	9600	-0-	-5799	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	10120	-0-	-5628	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11066	-0-	-3064	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

11	11340	X	3753	-0-	-7587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	8138	-0-	-8385	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13298	-0-	-3225	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	11989	-0-	-3468	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
*04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

11	8130	X	226	-0-	-7904	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	2886	-0-	-3252	-0-	47	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	116	1	7254	2	N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	127	1	7305	2	N	-0-					-0-
*04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	95	1	6532	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

11	6330	X	2341	-0-	-3989	-0-	2341	3			N	-0-					15
12	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	5778	3			N	-0-					15
01	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	6009	3			N	-0-					15
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					15
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6247	3	36	9	N	33	48	1			-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

11	8550	X	7634	-0-	-916	-0-	465	1	7165	2	N	4	4	8			75
							4	9									
12	8835	X	7185	-0-	-1650	-0-	487	1	6640	2	N	53	107	1	6	8	15
							58	9									
01	8680	X	7333	-0-	-1347	-0-	483	1	6847	2	N	3	3	8			15
							3	9									
02	7772	X	7428	-0-	-344	-0-	500	1	6871	2	N	52					67
							57	9									
03	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	522	1	7067	2	N	-0-					67
04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	477	1	6583	2	N	32	62	1			37
							35	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

11	4290	X	3188	-0-	-1102	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1897	-0-	-2381	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2293	-0-	-1830	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1600	-0-	-2199	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1771	-0-	-1515	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5439	-0-	-1877	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6173	-0-	-1298	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5000	-0-	-1989	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

11	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4792	-0-	-631	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	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
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
*04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6752	-0-	-1029	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6568	-0-	-1213	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7235	-0-	-44	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6074	-0-	-736	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

11	9450	X	5231	-0-	-4219	-0-	5231	3			N	-0-					51
12	9765	X	9508	-0-	-257	-0-	9508	3			N	-0-					51
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					51
02	9106	X	5941	-0-	-3165	-0-	5941	3			N	-0-					51
03	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	7957	3			N	-0-					51
04	9960	X	9660	-0-	-300	-0-	9660	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

11	12720	X	7208	-0-	-5512	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12230	-0-	-139	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12064	-0-	-57	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	11385	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
11	11640	X	10915	-0-	-725	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11183	-0-	-473	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11000	-0-	-625	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9949	-0-	-752	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10620	-0-	-664	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9071	-0-	-1849	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11731	-0-	-2994	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13374	-0-	-1351	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12334	-0-	-1122	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13194	-0-	-818	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12599	-0-	-661	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	163	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	170	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6619	-0-	-511	-0-	197	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	2457	-0-	-4213	-0-	304	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4371	-0-	-2759	-0-	258	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8849	-0-	-1102	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8270	-0-	-1154	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	478	1	6918	2	N	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10227	2	N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	508	1	10749	2	N	-0-					-0-
02	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	483	1	10315	2	N	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	505	1	10983	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10839	-0-	-51	-0-	485	1	10354	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11281	-0-	-654	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10965	-0-	-970	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10683	-0-	-663	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10110	-0-	-840	-0-	10110	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
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5020	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
02	4930	X	4633	-0-	-297	-0-	4578	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	4514	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
11	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	142	1	7226	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7455	-0-	-1132	-0-	147	1	7308	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7282	-0-	-1305	-0-	152	1	7130	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	143	1	7045	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	123	1	7650	2	N	-0-					-0-
*04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	143	1	7388	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
11	10860	X	7432	-0-	-3428	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7366	-0-	-2337	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7086	-0-	-1656	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	6441	-0-	-1331	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6860	-0-	-1138	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6599	-0-	-841	-0-	6599	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
11	8490	X	6947	-0-	-1543	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7651	-0-	-1122	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7172	-0-	-1601	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6818	-0-	-1128	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8080	-0-	-414	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7170	-0-	-240	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6063	-0-	-1887	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6978	-0-	-1020	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8305	-0-	-815	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7892	-0-	-1532	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7601	-0-	-1041	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7415	-0-	-1823	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6278	-0-	-2032	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	239	1	4062	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	12	-0-	-4452	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	8742	X	4042	-0-	-4700	-0-	351	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6559	-0-	-1619	-0-	450	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6715	-0-	-2027	-0-	458	1	6257	2	N	-0-					-0-
*04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	5242	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
11	4080	X	3545	-0-	-535	-0-	292	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	296	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3542	-0-	-922	-0-	321	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3046	-0-	-1130	-0-	299	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	336	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	274	1	2988	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	3841	3			N	-0-					10
12	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	3			N	-0-					10
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					10
02	3306	X	3109	-0-	-197	-0-	3109	3			N	-0-					10
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	31	41	1			-0-
04	3420	X	1993	-0-	-1427	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	232	1	2144	2	N	-0-					72
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3582	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	246	1	3012	2	N	-0-					72
*02	2871	X	2765	-0-	-106	-0-	246	1	2513	2	N	5	5	8			72
							6	9									
03	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	267	1	3068	2	N	-0-					72
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	255	1	3021	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
11	8880	X	8561	-0-	-319	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8479	-0-	-728	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7774	-0-	-839	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8824	-0-	-135	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	10335	-0-	-2385	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	7669	-0-	-5475	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6821	-0-	-6323	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
*04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7806	-0-	-294	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6748	-0-	-1498	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7171	-0-	-543	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7196	-0-	-604	-0-	7196	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
11	13260	X	12631	-0-	-629	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12872	-0-	-520	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12390	-0-	-599	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11826	-0-	-383	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12022	-0-	-608	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

11	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5887	-0-	-464	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6186	-0-	-572	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	502	1	3729	2	N	26					114
							29	9									
12	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	519	1	3928	2	N	20	82	1			52
							22	9									
01	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	485	1	3622	2	N	25					77
							28	9									
02	4292	X	3736	-0-	-556	-0-	453	1	3258	2	N	23					100
							25	9									
03	4464	X	3133	-0-	-1331	-0-	396	1	2727	2	N	9					109
							10	9									
04	4320	X	3900	-0-	-420	-0-	493	1	3396	2	N	10					119
							11	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	43	1	12725	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	14165	-0-	-3536	-0-	95	1	14070	2	N	-0-					-0-
01	17701	X	16166	-0-	-1535	-0-	97	1	16069	2	N	-0-					-0-
02	16559	X	15235	-0-	-1324	-0-	92	1	15143	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	13482	-0-	-3475	-0-	121	1	13361	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

11	6480	X	4110	-0-	-2370	-0-	273	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5421	-0-	-1275	-0-	270	1	5151	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5154	-0-	-1542	-0-	329	1	4825	2	N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	258	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	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
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3580	-0-	-567	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	3815	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
11	15900	X	15425	-0-	-475	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15731	-0-	-482	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	14607	-0-	-444	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15739	-0-	-319	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
*04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	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
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	8085	-0-	-8066	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	9354	-0-	-5755	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6029	-0-	-10122	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	4474	-0-	-7616	-0-	4474	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
11	9360	X	9249	-0-	-111	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8913	-0-	-1317	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	6841	-0-	-3389	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7862	-0-	-1708	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8338	-0-	-902	-0-	8338	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
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	301	1	8495	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8870	-0-	-740	-0-	309	1	8561	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8939	-0-	-671	-0-	301	1	8638	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8190	-0-	-597	-0-	286	1	7904	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	180	-0-	-8903	-0-	180	1			N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					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
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11100	-0-	-122	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10129	-0-	-804	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10360	-0-	-1327	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9249	-0-	-2061	-0-	9249	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
11	8370	X	7763	-0-	-607	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7229	-0-	-485	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

11	14400	X	6170	-0-	-8230	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12698	-0-	-167	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12303	-0-	-147	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

11	15090	X	12326	-0-	-2764	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
12	15593	X	14710	-0-	-883	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
01	15593	X	15453	-0-	-140	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3			N	-0-					-0-
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	3			N	-0-					-0-
*04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4179	-0-	-688	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	2254	-0-	-2154	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1616	-0-	-3096	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

11	16020	X	13826	-0-	-2194	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14348	-0-	-1803	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13268	-0-	-2604	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12478	-0-	-1732	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	12977	-0-	-1965	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11522	-0-	-2368	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

11	13590	X	12859	-0-	-731	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13320	-0-	-723	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13240	-0-	-648	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12317	-0-	-675	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13102	-0-	-600	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12251	-0-	-649	-0-	12251	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
11	9750	X	9518	-0-	-232	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9138	-0-	-55	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7972	-0-	-1898	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6778	-0-	-2612	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8820	-0-	-3540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	1158	-0-	-4842	-0-	517	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	977	-0-	-5223	-0-	553	1	424	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	543	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	532	-0-	-715	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	1066	-0-	-267	-0-	523	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1107	-0-	-723	-0-	486	1	621	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8345	-0-	-745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8445	-0-	-2064	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7083	-0-	-3567	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	642	1	6482	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5227	-0-	-1469	-0-	662	1	4565	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5077	-0-	-1619	-0-	631	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	2304	-0-	-4569	-0-	611	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7266	-0-	-81	-0-	654	1	6612	2	N	-0-					-0-
*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	621	1	6550	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6464	-0-	-196	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5201	-0-	-1034	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6747	-0-	-11	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6728	-0-	-52	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	6944	X	1314	-0-	-5630	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	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
11	15240	X	11134	-0-	-4106	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11139	-0-	-2687	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10419	-0-	-2911	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	9959	-0-	-1264	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10585	-0-	-1412	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9287	-0-	-1843	-0-	9287	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
11	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16095	-0-	-521	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
01	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14941	-0-	-603	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15652	-0-	-840	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13761	-0-	-2319	-0-	13761	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
11	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	373	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	394	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	393	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	1431	-0-	-1991	-0-	365	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1482	-0-	-2052	-0-	395	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	350	1	1078	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
11	12480	X	11723	-0-	-757	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
*04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8223	-0-	-85	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7554	-0-	-218	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7400	-0-	-1063	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6667	-0-	-1523	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3877	-0-	-2033	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	448	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	423	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	430	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	409	1	5237	2	N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5823	2	N	-0-					-0-
*04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DEMARAIS					WELL #: 1H	RRCID -> 244766	COMPL. DATE 12/12/2008					TOTAL DEPTH 7672	PERF. 8146 - 9770				
11	5010	X	3840	-0-	-1170	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3955	-0-	-1191	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2891	-0-	-1790	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2458	-0-	-1573	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2682	-0-	-1158	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
SHADED LANE UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 244768	COMPL. DATE 11/21/2008					TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8047 - 10182				
11	8340	X	6495	-0-	-1845	-0-	352	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6977	-0-	-1114	-0-	359	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	345	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	302	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	338	1	6416	2	N	-0-					-0-
*04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	311	1	6729	2	N	-0-					-0-
COUNTY LINE HI DY HO					WELL #: 6H	RRCID -> 244770	COMPL. DATE 12/12/2008					TOTAL DEPTH 7732	PERF. 8093 - 9687				
11	5370	X	3793	-0-	-1577	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3720	-0-	-2232	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2830	-0-	-3122	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	3684	-0-	-1884	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
OLE GIESER UNIT					WELL #: D 3H	RRCID -> 244797	COMPL. DATE 08/04/2008					TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8063 - 10323				
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
*04	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT					WELL #: B 1H	RRCID -> 244821	COMPL. DATE 01/23/2009					TOTAL DEPTH 6187	PERF. 6810 - 10168				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEET UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 244826	COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 7163	PERF. 7689 - 11276				
11	19680	X	18529	-0-	-1151	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18791	-0-	-1545	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18465	-0-	-1127	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	16988	-0-	-1340	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17935	-0-	-1223	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16887	-0-	-1653	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
W SCHULTZ UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 244837	COMPL. DATE 11/26/2008					TOTAL DEPTH 7656	PERF. 8110 - 10535				
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7341	-0-	-402	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9018	-0-	-672	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9124	-0-	-889	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8270	-0-	-1743	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5065	-0-	-2825	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5726	-0-	-1435	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5705	-0-	-646	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	5430	3	11	9	Y	10	1	8			14
12	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4955	3	2	9	Y	2	9	1	1	8	6
01	6014	X	4317	-0-	-1697	-0-	4310	3	7	9	Y	6	7	1			5
02	5626	X	3838	-0-	-1788	-0-	3832	3	6	9	Y	5	7	1			3
03	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4952	3	3	9	Y	3	1	1			5
04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	4974	3	55	9	Y	50	4	1			51

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9885	3	1	9	N	1					47
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10795	3	1	9	N	1	5	1			43
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			N	-0-					43
02	9570	X	8814	-0-	-756	-0-	8808	3	6	9	N	5	5	1			43
03	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	9049	3	2	9	N	2					45
04	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	8450	3			N	-0-	3	1			42

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6249	-0-	-531	-0-	6247	3	2	9	N	2					45
12	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	6658	3	30	9	N	27	5	1	1	8	66
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	3			N	-0-					66
02	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5901	3	6	9	N	5	5	1			66
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6464	3	45	9	N	41					107
04	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	6219	3	1	9	N	1	3	1			105

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3812	-0-	-1618	-0-	508	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4416	-0-	-1195	-0-	558	1	3858	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	554	1	3491	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4024	-0-	-1051	-0-	526	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	554	1	3981	2	N	-0-					-0-
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	532	1	3780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	6373	-0-	-1036	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
01	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5625	-0-	-947	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5008	-0-	-1232	-0-	5008	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	6480	X	4999	-0-	-1481	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	5185	2			N	-0-			-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	3425	-0-	-1585	-0-	3425	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

11	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	229	1	8298	2	N	-0-			-0-
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	224	1	9724	2	N	-0-			-0-
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	265	1	10030	2	N	-0-			-0-
02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	244	1	11575	2	N	-0-			-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	288	1	12443	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	230	1	9684	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

11	11070	X	7702	-0-	-3368	-0-	7702	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	8033	-0-	-3406	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	4557	-0-	-6324	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
02	9686	X	7800	-0-	-1886	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8530	-0-	-739	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
*04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	5247	-0-	-582	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5555	-0-	-676	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	492	1	7158	2	N	-0-			-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	541	1	6819	2	N	-0-			-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	454	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	7395	X	7168	-0-	-227	-0-	430	1	6738	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7209	-0-	-696	-0-	438	1	6771	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	5882	-0-	-1768	-0-	403	1	5479	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	21660	X	18331	-0-	-3329	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
01	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	2096	-0-	-15623	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	3	-0-	-21852	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	5255	-0-	-15895	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

11	24210	X	18542	-0-	-5668	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	21762	-0-	-3255	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	19113	-0-	-5904	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
02	22417	X	13546	-0-	-8871	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	18952	-0-	-5011	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	14548	-0-	-6512	-0-	14548	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

11	9930	X	6757	-0-	-3173	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	8745	-0-	-1516	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	6247	-0-	-4014	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
02	8584	X	8159	-0-	-425	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8306	-0-	-870	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6436	-0-	-2024	-0-	6436	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

11	10530	X	8770	-0-	-1760	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8827	-0-	-2085	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9073	-0-	-1839	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8605	-0-	-1603	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7035	-0-	-3195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
*04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

11	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10151	-0-	-141	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
02	9628	X	9261	-0-	-367	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8987	-0-	-1367	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
*04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

11	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10047	-0-	-896	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	8729	-0-	-2214	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	9843	-0-	-916	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10300	-0-	-830	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

11	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17936	-0-	-540	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15665	-0-	-2811	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	13814	-0-	-3470	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	11504	-0-	-6538	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15403	-0-	-2057	-0-	15403	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 #: 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
11	13950	X	13230	-0-	-720	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12217	-0-	-2167	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12717	-0-	-1667	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11317	-0-	-1820	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10400	-0-	-3643	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9058	-0-	-4172	-0-	9058	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
11	14460	X	11935	-0-	-2525	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11648	-0-	-2085	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
02	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
*04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	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
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5938	-0-	-645	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5743	-0-	-1356	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5344	-0-	-1526	-0-	5344	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD 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
11	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9586	-0-	-830	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8942	-0-	-628	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9570	-0-	-474	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

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
11	9510	X	8917	-0-	-593	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9768	-0-	-72	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2517	-0-	-2043	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2128	-0-	-2491	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	699	-0-	-3920	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	92	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	51	-0-	-6831	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	6660	X	254	-0-	-6406	-0-	254	1			N	-0-					-0-
*12	7719	X	4320	-0-	-3399	-0-	483	1	3837	2	N	-0-					-0-
*01	7719	X	477	-0-	-7242	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*02	7221	X	276	-0-	-6945	-0-	276	1			N	-0-					-0-
*03	4092	X	495	-0-	-3597	-0-	495	1			N	-0-					-0-
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	211	1	8032	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3634	-0-	-2036	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4036	-0-	-1792	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3219	-0-	-522	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4471	-0-	-689	-0-	463	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	380	-0-	-4921	-0-	380	1			N	-0-					-0-
01	5301	X	1351	-0-	-3950	-0-	458	1	893	2	N	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	424	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3930	-0-	-689	-0-	380	1	3550	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	376	1	2271	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6319	-0-	-1721	-0-	369	1	5950	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6435	-0-	-1873	-0-	387	1	6048	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	386	1	6107	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5784	-0-	-1640	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6262	-0-	-1302	-0-	394	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		12037	-0-	12037	26491	12037	2			N	-0-					-0-
12	43847	X	17356	-0-	-26491	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
01	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
*04	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	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
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	220	1	5450	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6251	-0-	-569	-0-	198	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5204	-0-	-1616	-0-	258	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	4359	-0-	-1354	-0-	239	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4462	-0-	-1800	-0-	347	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4098	-0-	-1962	-0-	308	1	3790	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	82	-0-	-5108	-0-	82	3			N	-0-					163
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					163
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	38	160	1			41
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					41
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					41
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5201	-0-	-1699	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4311	-0-	-2292	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4626	-0-	-1977	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	3452	-0-	-2638	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4197	-0-	-1879	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1007	-0-	-1333	-0-	994	3	13	9	N	12	11	1			2
12	1891	N	916	-0-	-975	-0-	914	3	2	9	N	2	2	1			2
01	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1150	3	4	9	N	4	5	1			1
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	3	7	9	N	6	6	1			1
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1602	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1089	3	4	9	N	4	5	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3585	3	10	9	N	9	9	1			3
12	4309	X	3217	-0-	-1092	-0-	3209	3	8	9	N	7	5	1			5
01	4309	X	1635	-0-	-2674	-0-	1628	3	7	9	N	6	10	1			1
02	4031	X	3432	-0-	-599	-0-	3414	3	18	9	N	16	14	1			3
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3209	3	13	9	N	12	14	1			1
04	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2864	3	11	9	N	10	10	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	6443	-0-	-5827	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	8336	-0-	-4343	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
02	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
*04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6007	-0-	-623	-0-	706	1	5249	2	Y	47	99	1			66
							52	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	737	1	5571	2	Y	57	61	1	2	8	60
							63	9									
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	756	1	5643	2	Y	75					135
							83	9									
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	730	1	5244	2	Y	53	109	1			79
							58	9									
03	6386	X	6349	-0-	-37	-0-	798	1	5498	2	Y	48					127
							53	9									
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	711	1	4900	2	Y	61	120	1			68
							67	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
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	351	1	1653	2	N	16					207
							18	9									
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	362	1	1658	2	N	20					227
							22	9									
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	362	1	1627	2	N	19					246
							21	9									
02	1943	N	1866	-0-	-77	-0-	339	1	1514	2	N	12					258
							13	9									
03	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	362	1	1592	2	N	10					268
							11	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	351	1	1527	2	N	20	87	1			201
							22	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
11	13080	X	9760	-0-	-3320	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	7794	-0-	-5722	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	10493	-0-	-3023	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10776	-0-	-1230	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	9597	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5229	-0-	-2645	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	4817	-0-	-2549	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	4996	-0-	-2878	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4864	-0-	-296	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11229	-0-	-458	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10374	-0-	-530	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9900	-0-	-1380	-0-	9900	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 #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13483	-0-	-777	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12193	-0-	-1147	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12845	-0-	-1415	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11524	-0-	-1676	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	316	1	2784	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	330	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	325	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2582	-0-	-405	-0-	221	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	246	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	272	1	2575	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

11	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7758	-0-	-581	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7160	-0-	-467	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7459	-0-	-632	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6993	-0-	-507	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	1274	-0-	-2989	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2228	-0-	-2081	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1703	-0-	-2467	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	452	-0-	-3838	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2639	-0-	-931	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8789	-0-	-871	-0-	281	1	8508	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	295	1	8206	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	294	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7452	-0-	-1132	-0-	277	1	7175	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7792	-0-	-1291	-0-	296	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2604	-0-	-1326	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11100	X	9611	-0-	-1489	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9699	-0-	-1585	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9497	-0-	-1787	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9577	-0-	-283	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8627	-0-	-973	-0-	8627	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
11	9420	X	6396	-0-	-3024	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5723	-0-	-2740	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5234	-0-	-2206	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	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
11	5550	X	5078	-0-	-472	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5066	-0-	-669	-0-	5064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5363	X	4467	-0-	-896	-0-	4466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
01	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	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
11	10380	X	10371	-0-	-9	-0-	351	1	10020	2	N	-0-					-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	362	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10316	-0-	-503	-0-	362	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9226	-0-	-895	-0-	339	1	8887	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9821	-0-	-998	-0-	362	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	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
11	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5073	-0-	-843	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9598	-0-	-332	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9698	-0-	-1152	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9151	-0-	-999	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9675	-0-	-524	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8911	-0-	-689	-0-	8911	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
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2064	-0-	-1851	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	997	-0-	-3188	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6500	-0-	-850	-0-	351	1	6145	2	N	4	86	1			54
							4	9									
12	7595	X	7088	-0-	-507	-0-	362	1	6700	2	N	24	1	8			77
							26	9									
01	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	362	1	6491	2	N	16					93
							18	9									
*02	6699	X	6452	-0-	-247	-0-	339	1	6089	2	N	22	1	8			114
							24	9									
03	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	362	1	6455	2	N	10					124
							11	9									
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	351	1	6172	2	N	3					127
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

11	8010	X	7203	-0-	-807	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7802	-0-	-103	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7007	-0-	-185	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7383	-0-	-177	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

11	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7978	-0-	-516	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7212	-0-	-502	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7347	-0-	-453	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

11	6990	X	4678	-0-	-2312	-0-	307	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4537	-0-	-1291	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3334	-0-	-1843	-0-	246	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3872	-0-	-855	-0-	157	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	288	1	4531	2	N	-0-					-0-
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	319	1	4407	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

11	8340	X	6061	-0-	-2279	-0-	276	1	5785	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	6934	-0-	-1684	-0-	300	1	6634	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	289	1	5720	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6455	-0-	-99	-0-	285	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	317	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6141	-0-	-579	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1896	-0-	-482	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1867	-0-	-675	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	498	1	2272	3	Y	18	1	8			26
							20	9									
12	2914	X	2322	-0-	-592	-0-	508	1	1804	3	Y	9	2	8			33
							10	9									
01	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	558	1	2289	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2697	X	1921	-0-	-776	-0-	475	1	1446	3	Y	-0-					33
03	2883	X	522	-0-	-2361	-0-	380	1	120	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	408	1	2057	3	Y	-0-					24

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	60	1	6271	2	Y	-0-					20
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	51	1	7387	2	Y	-0-					20
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	58	1	7039	2	Y	41					61
							45	9									
02	6119	X	5638	-0-	-481	-0-	63	1	5575	2	Y	-0-					61
03	7316	X	5865	-0-	-1451	-0-	68	1	5797	2	Y	-0-					61
04	7080	X	5145	-0-	-1935	-0-	64	1	5081	2	Y	-0-					61

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6200	-0-	-465	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5667	-0-	-568	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2837	-0-	-3403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	515	-0-	-787	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	104	-0-	-1198	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7412	-0-	-2008	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	6866	-0-	-2868	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	4755	-0-	-4979	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	7061	-0-	-682	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

11	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
*04	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	821	-0-	-4480	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	701	-0-	-7390	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6931	-0-	-638	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

11	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	1943	-0-	-899	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

11	7530	X	5957	-0-	-1573	-0-	5953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	7781	X	6588	-0-	-1193	-0-	6580	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7130	X	4577	-0-	-2553	-0-	4575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5196	-0-	-1194	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8074	-0-	-686	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4096	2	65	9	N	59	187	1			54
12	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	4135	2	67	9	N	61					115
01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4206	2	76	9	N	69					184
02	4031	X	3881	-0-	-150	-0-	3824	2	57	9	N	52	182	1			54
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3871	2	39	9	N	35					89
04	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	3546	2	48	9	N	44					133

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

11	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3118	-0-	-1667	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3259	-0-	-1691	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	12420	X	11659	-0-	-761	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12358	-0-	-476	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11954	-0-	-880	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11020	-0-	-957	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11502	-0-	-468	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	11220	X	10107	-0-	-1113	-0-	666	1	9441	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10877	-0-	-717	-0-	648	1	10229	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	643	1	10498	2	N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	741	1	10321	2	N	-0-					-0-
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	743	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	637	1	9527	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	13590	X	13266	-0-	-324	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
12	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
02	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	14064	-0-	-72	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13177	-0-	-713	-0-	13177	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 #: 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
11	19560	X	17883	-0-	-1677	-0-	17883	2			N	-0-			-0-
12	20212	X	17266	-0-	-2946	-0-	4	1	17262	2	N	-0-			-0-
01	20181	X	12418	-0-	-7763	-0-	55	1	12363	2	N	-0-			-0-
02	18328	X	16411	-0-	-1917	-0-	1	1	16410	2	N	-0-			-0-
03	19344	X	17384	-0-	-1960	-0-	17384	2			N	-0-			-0-
04	17880	X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

11	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

11	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
12	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	11078	-0-	-857	-0-	11078	2			N	-0-			-0-
02	11165	X	8678	-0-	-2487	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-			-0-
*04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

11	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5176	-0-	-1644	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	4389	-0-	-2431	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
02	6380	X	3143	-0-	-3237	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4113	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

11	7170	X	277	-0-	-6893	-0-	277	1			N	-0-			-0-
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-
02	8381	X	-0-	-0-	-8381	-0-					N	-0-			-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

11	9840	X	8410	-0-	-1430	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	8246	-0-	-1922	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
01	9982	X	8859	-0-	-1123	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
02	9077	X	7385	-0-	-1692	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7266	-0-	-1314	-0-	7266	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 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
11	5280	X	3461	-0-	-1819	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2975	-0-	-2915	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	2698	-0-	-3192	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	2468	-0-	-3042	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	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
11	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
01	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9997	-0-	-356	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10450	-0-	-1020	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9502	-0-	-1598	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5651	-0-	-890	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5148	-0-	-866	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4673	-0-	-953	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4659	-0-	-1355	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4431	-0-	-1269	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					32
12	9765	X	7714	-0-	-2051	-0-	7714	3			N	-0-					32
01	9920	X	6903	-0-	-3017	-0-	6903	3			N	-0-					32
02	10614	X	6411	-0-	-4203	-0-	6411	3			N	-0-					32
03	11346	X	6855	-0-	-4491	-0-	6855	3			N	-0-					32
04	10980	X	6522	-0-	-4458	-0-	6522	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6943	-0-	-452	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7080	-0-	-30	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					33
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					33
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					33
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					33
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					33
04	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	10119	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10682	-0-	-106	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8682	-0-	-2478	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	15071	-0-	-3829	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	15478	-0-	-4052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	15920	-0-	-3610	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	11469	-0-	-3814	-0-	11	1	11458	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	10059	-0-	-5689	-0-	6	1	10053	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	10518	-0-	-4902	-0-	13	1	10505	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	14890	-0-	-50	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15254	-0-	-184	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
01	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	14204	-0-	-180	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14192	-0-	-1184	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12442	-0-	-2498	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST 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
11	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9956	3	28	9	N	25	19	1			7
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7785	3	13	9	N	12	10	1			9
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6812	3	28	9	N	25	29	1			5
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6250	3	30	9	N	27	27	1			5
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6561	3	28	9	N	25	27	1			3
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6293	3	22	9	N	20	22	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	66	1	4773	2	Y	-0-					21
12	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	63	1	5693	2	Y	-0-					21
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	64	1	6105	2	Y	38					59
							42	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	63	1	5410	2	Y	-0-					59
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	68	1	5542	2	Y	-0-					59
04	5970	X	5081	-0-	-889	-0-	63	1	5018	2	Y	-0-					59

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9846	-0-	-2089	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10309	-0-	-1626	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9120	-0-	-1987	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10170	-0-	-1021	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9767	-0-	-223	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	313	1	5551	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	3462	-0-	-3265	-0-	307	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	108	-0-	-6650	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	25	-0-	-5825	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5294	-0-	-129	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10606	-0-	-1214	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10551	-0-	-361	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9581	-0-	-685	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9684	-0-	-936	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2	N	-0-					-0-
12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2	N	-0-					-0-
01	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-					-0-
02	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2	N	-0-					-0-
*04	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4404	3	12 9	N	11	10	1		4
12	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4276	3	7 9	N	6	5	1		5
01	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3634	3	14 9	N	13	16	1		2
02	4089	X	2803	-0-	-1286	-0-	2790	3	13 9	N	12	12	1		2
03	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2788	3	11 9	N	10	11	1		1
04	4230	X	2971	-0-	-1259	-0-	2959	3	12 9	N	11	11	1		1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

11	8130	X	7264	-0-	-866	-0-	7242	3	22 9	N	20	19	1		7
12	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7761	3	13 9	N	12	10	1		9
01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7781	3	32 9	N	29	33	1		5
02	7830	X	7227	-0-	-603	-0-	7192	3	35 9	N	32	31	1		6
03	8153	X	8012	-0-	-141	-0-	7980	3	32 9	N	29	32	1		3
04	7560	X	7544	-0-	-16	-0-	7515	3	29 9	N	26	27	1		2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

11	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7877	2	7 9	N	6				78
12	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	8088	2	3 9	N	3	16	1		65
01	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2		N	-0-				65
02	7772	X	7390	-0-	-382	-0-	7375	2	15 9	N	14	16	1		63
03	8246	X	7833	-0-	-413	-0-	7824	2	9 9	N	8				71
04	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	7569	2	1 9	N	1	9	1		63

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

11	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2		N	-0-				-0-
12	19468	X	16208	-0-	-3260	-0-	16208	2		N	-0-				-0-
01	19468	X	14248	-0-	-5220	-0-	14248	2		N	-0-				-0-
02	17226	X	11470	-0-	-5756	-0-	11470	2		N	-0-				-0-
03	18414	X	16191	-0-	-2223	-0-	16191	2		N	-0-				-0-
04	17700	X	15433	-0-	-2267	-0-	15433	2		N	-0-				-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

11	6660	X	4581	-0-	-2079	-0-	4581	2		N	-0-				-0-
12	6386	X	5583	-0-	-803	-0-	5583	2		N	-0-				-0-
01	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	5307	2		N	-0-				-0-
02	5858	X	4871	-0-	-987	-0-	4871	2		N	-0-				-0-
03	6262	X	4941	-0-	-1321	-0-	4941	2		N	-0-				-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2		N	-0-				-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	11989	-0-	-2711	-0-	11953	3	36	9	N	33	31	1			11
12	14415	X	12145	-0-	-2270	-0-	12123	3	22	9	N	20	16	1			15
01	13888	X	11619	-0-	-2269	-0-	11580	3	39	9	N	35	46	1			4
02	12441	X	11070	-0-	-1371	-0-	11016	3	54	9	N	49	44	1			9
03	12958	X	12022	-0-	-936	-0-	11971	3	51	9	N	46	50	1			5
04	12000	X	11125	-0-	-875	-0-	11083	3	42	9	N	38	40	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
*04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	331	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	371	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	344	1	3341	2	N	-0-					-0-
02	464	X	372	-0-	-92	-0-	372	1			N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	407	1	2939	2	N	-0-					-0-
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	376	1	2483	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	317	1	6486	2	N	-0-					-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	338	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	325	1	6088	2	N	-0-					-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	324	1	6833	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6750	-0-	-287	-0-	344	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4186	-0-	-2624	-0-	333	1	3853	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

11	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11098	-0-	-1116	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10654	-0-	-692	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	10055	-0-	-559	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10581	-0-	-765	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1864	-0-	-862	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
*04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	366	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	341	1	3363	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2615	-0-	-1105	-0-	390	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	387	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	1854	-0-	-2951	-0-	375	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	361	1	2425	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	603	-0-	-12777	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	122	-0-	-13084	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	4616	-0-	-8125	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	5667	-0-	-5614	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
*04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35400	X	32480	-0-	-2920	-0-	32480	2			N	-0-					-0-
12	40114	X	30570	-0-	-9544	-0-	30570	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32024	-0-	-8090	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
02	37526	X	29458	-0-	-8068	-0-	29458	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	30190	-0-	-8188	-0-	30190	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28187	-0-	-4303	-0-	28187	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6360	-0-	-1173	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5740	-0-	-1307	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5831	-0-	-799	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	755	-0-	-521	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	7844	-0-	-2665	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6759	-0-	-4246	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8928	-0-	-1367	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7426	-0-	-1574	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	1299	-0-	-10491	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
01	12183	X	6	-0-	-12177	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	-0-	-0-	-10150	-0-					N	-0-					-0-
03	10385	X	1646	-0-	-8739	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5159	-0-	-1861	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5448	-0-	-91	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5292	-0-	-815	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4214	-0-	-1696	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8864	-0-	-766	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6708	-0-	-546	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6239	-0-	-257	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	415	1	5595	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5221	-0-	-1475	-0-	452	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5008	-0-	-1688	-0-	422	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	422	1	5926	2	N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	427	1	9217	2	N	-0-					-0-
*04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	395	1	6671	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5627	-0-	-2619	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
02	7801	X	3957	-0-	-3844	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	264	-0-	-7806	-0-	264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	4046	-0-	-5494	-0-	402	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	1189	-0-	-8669	-0-	434	1	755	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	673	-0-	-8751	-0-	331	1	342	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	4264	-0-	-4552	-0-	421	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	428	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6698	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8980	-0-	-351	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7864	-0-	-1467	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	6237	-0-	-2492	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6535	-0-	-2672	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5379	-0-	-3531	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3933	-0-	-957	-0-	3912	2	21	9	Y	19	27	1			16
12	5053	X	3925	-0-	-1128	-0-	3884	2	41	9	Y	37	10	1			43
01	4898	X	3385	-0-	-1513	-0-	3354	2	31	9	Y	28	61	1			10
02	4292	X	2916	-0-	-1376	-0-	2891	2	25	9	Y	23	19	1			14
*03	4495	X	3060	-0-	-1435	-0-	3034	2	26	9	Y	24	18	1			20
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	19	1			2

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	8380	-0-	-2720	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9185	-0-	-2099	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10719	-0-	-531	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	12138	-0-	-2292	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12620	-0-	-2291	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
01	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11804	-0-	-2776	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	411	1	3100	3	N	2	2	8			42
							2	9									
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	440	1	3347	3	N	18	3	8			57
							20	9									
01	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	508	1	2887	3	N	1	1	8			57
							1	9									
02	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	458	1	2790	3	N	-0-					57
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	406	1	2723	3	N	-0-					57
04	3690	X	2919	-0-	-771	-0-	350	1	2569	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5328	-0-	-1722	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5630	-0-	-1686	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5597	-0-	-29	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

11	6630	X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4925	-0-	-962	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5527	-0-	-983	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

11	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	296	1	2433	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	357	1	2230	3	Y	31	1	8			89
							34	9									
01	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	481	1	2704	3	Y	18					107
							20	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	429	1	2385	3	Y	4					111
							4	9									
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	391	1	2172	3	Y	9	99	1			21
							10	9									
04	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	347	1	1618	3	Y	-0-					21

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

11	10350	X	8041	-0-	-2309	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7382	-0-	-390	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8061	-0-	-278	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7965	-0-	-105	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6570	-0-	-1956	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8375	-0-	-835	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	2569	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	2203	3	7	9	N	6	4	1			4
01	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2565	3	10	9	N	9	11	1			2
02	2552	X	2515	-0-	-37	-0-	2503	3	12	9	N	11	11	1			2
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2799	3	12	9	N	11	12	1			1
*04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2807	3	11	9	N	10	10	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

11	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	5423	2			Y	-0-					16
12	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	5511	2			Y	-0-					16
01	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			Y	-0-					16
02	5336	X	4998	-0-	-338	-0-	4998	2			Y	-0-					16
03	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					16
04	5430	X	4677	-0-	-753	-0-	4677	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10579	-0-	-2007	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	9921	-0-	-1853	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9861	-0-	-2725	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9246	-0-	-2634	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

11	6360	X	5371	-0-	-989	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3830	-0-	-2742	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2516	-0-	-2320	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	2446	-0-	-2745	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4396	-0-	-1153	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4685	-0-	-685	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

11	11940	X	7317	-0-	-4623	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10890	-0-	-642	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10308	-0-	-573	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9668	-0-	-862	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

11	6300	X	5751	-0-	-549	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5085	-0-	-2169	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5960	-0-	-1294	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5581	-0-	-1205	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4483	-0-	-1037	-0-	4470	3	13	9	N	12	12	1			4
12	6634	X	4356	-0-	-2278	-0-	4348	3	8	9	N	7	6	1			5
01	5239	X	4401	-0-	-838	-0-	4384	3	17	9	N	15	17	1			3
02	4901	X	4667	-0-	-234	-0-	4645	3	22	9	N	20	19	1			4
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6070	3	24	9	N	22	23	1			3
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5961	3	20	9	N	18	20	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11941	-0-	-1019	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12778	-0-	-366	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
*04	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	957	-0-	-3963	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	48	-0-	-4199	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1173	-0-	-1698	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	135	-0-	-1384	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	960	X	160	-0-	-800	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5052	-0-	-1038	-0-	5052	3			N	-0-					21
12	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5973	3			N	-0-					21
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					21
02	5568	X	3459	-0-	-2109	-0-	3459	3			N	-0-					21
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					21
*04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	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
11	9390	X	9322	-0-	-68	-0-	367	1	8955	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	384	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9153	-0-	-643	-0-	368	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	6142	-0-	-3022	-0-	295	1	5847	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8680	-0-	-1116	-0-	341	1	8339	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7496	-0-	-1834	-0-	278	1	7218	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 #: 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
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3256	2	18	9	Y	16	22	1			13
12	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	3222	2	35	9	Y	32	10	1			35
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3912	2	43	9	Y	39	58	1			16
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3941	2	34	9	Y	31	27	1			20
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4101	2	36	9	Y	33	26	1			27
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3725	2	20	9	Y	18	26	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
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	533	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	550	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	562	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	726	-0-	-898	-0-	535	1	191	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	147	-0-	-1403	-0-	147	1			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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
11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	363	1	10758	2	N	-0-					-0-
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	392	1	8561	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	455	1	9341	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	8872	-0-	-611	-0-	418	1	8454	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	464	1	8901	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7723	-0-	-2087	-0-	470	1	7253	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
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	534	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	517	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	558	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	515	1	967	2	N	-0-					-0-
03	620	X	532	-0-	-88	-0-	532	1			N	-0-					-0-
04	600	X	527	-0-	-73	-0-	486	1	41	2	N	-0-					-0-

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
11	19380	X	18492	-0-	-888	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18827	-0-	-1044	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	18758	-0-	-1082	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17255	-0-	-1305	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18444	-0-	-1055	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	17670	-0-	-810	-0-	17670	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
11	6300	X	4149	-0-	-2151	-0-	103	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	10737	-0-	-3430	-0-	211	1	10526	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11508	-0-	-1791	-0-	167	1	11341	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	9593	-0-	-1369	-0-	167	1	9426	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10071	-0-	-655	-0-	182	1	9889	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9512	-0-	-1618	-0-	207	1	9305	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
11	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	127	1	9088	3	Y	-0-					-0-
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	97	1	8093	3	Y	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	120	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	210	1	6779	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
02	3277	X	3139	-0-	-138	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10208	-0-	-862	-0-	10208	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	10574	-0-	-803	-0-	10574	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
02	9860	X	8919	-0-	-941	-0-	8919	2			N	-0-			-0-
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	8184	-0-	-2256	-0-	8184	2			N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	136	1	5264	2	N	-0-			-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	143	1	5903	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	2713	-0-	-3332	-0-	121	1	2592	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	333	-0-	-4887	-0-	130	1	203	2	N	-0-			-0-
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	116	1	8309	2	N	-0-			-0-
*04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-			-0-
12	11873	X	10731	-0-	-1142	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	9759	-0-	-2114	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
02	11107	X	9491	-0-	-1616	-0-	9491	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	9416	-0-	-2178	-0-	9416	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	8293	2			N	-0-			-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-			-0-
12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-			-0-
01	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2			N	-0-			-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-			-0-
*04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8058	-0-	-612	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8078	-0-	-850	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
02	8149	X	7952	-0-	-197	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	8329	-0-	-10	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	7778	2			N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5727	-0-	-1263	-0-	5727	2			Y	-0-			17
12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			Y	-0-			17
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	2	Y	-0-			17
02	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	45	1	8155	2	Y	-0-			17
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	48	1	8739	2	Y	-0-			17
*04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	83	1	8105	2	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	19830	-0-	-6960	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	22267	-0-	-5881	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	21576	-0-	-4743	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	18427	-0-	-3845	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	18777	-0-	-3729	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	17129	-0-	-4411	-0-	17129	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4903	-0-	-1157	-0-	4903	2			Y	-0-					11
12	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5096	2	7	9	Y	6					17
01	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			Y	-0-					17
02	4959	X	4778	-0-	-181	-0-	4734	2	44	9	Y	40	50	1			7
03	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4907	2			Y	-0-					7
*04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	438	1	1801	3	Y	18	1	8			26
							20	9									
12	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	421	1	1540	3	Y	9	2	8			33
							10	9									
01	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	521	1	1756	3	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	3045	X	1490	-0-	-1555	-0-	446	1	1044	3	Y	-0-					33
03	2573	X	728	-0-	-1845	-0-	326	1	380	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2250	X	1462	-0-	-788	-0-	378	1	1084	3	Y	-0-					24

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	1930	-0-	-8300	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	6108	-0-	-5362	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9923	-0-	-807	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	377	1	4264	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	405	1	4661	2	N	37	4	8			95
							41	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	395	1	4605	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	371	1	4022	2	N	37					132
							41	9									
03	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	392	1	4309	2	N	11					143
							12	9									
04	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	437	1	4012	2	N	8	131	1			20
							9	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8609	-0-	-1891	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9474	-0-	-1376	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7961	-0-	-362	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9288	-0-	-198	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8489	-0-	-691	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3524	-0-	-1006	-0-	3524	2			N	-0-					115
12	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	2			N	-0-					115
01	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3983	2	1	9	N	1					116
02	3886	X	3310	-0-	-576	-0-	3310	2			N	-0-					116
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					116
04	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	4121	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	650	1	12195	2	N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	600	1	8037	2	N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	583	1	3878	2	N	-0-					-0-
*04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	588	1	6926	2	N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5438	-0-	-1162	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	5884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6727	X	5397	-0-	-1330	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4727	-0-	-1566	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5000	-0-	-1355	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4665	-0-	-1035	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	6391	-0-	3491	3491	262	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5884	-0-	2784	6275	291	1	5593	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4618	-0-	1618	7893	285	1	4333	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
12	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
*04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	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
11	29640	X	25036	-0-	-4604	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	27725	-0-	-1043	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	27511	-0-	-2094	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25015	-0-	-2680	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	26222	-0-	-3383	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25361	-0-	-1459	-0-	25361	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
11	11220	X	11121	-0-	-99	-0-	106	1	11015	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	9333	-0-	-2199	-0-	141	1	9192	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9668	-0-	-1864	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	8688	-0-	-2100	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9923	-0-	-1609	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9423	-0-	-1707	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10494	-0-	-1386	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10257	-0-	-1771	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10246	-0-	-1565	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9543	-0-	-1042	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6774	-0-	-2076	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8601	-0-	-544	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7649	-0-	-721	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	3802	-0-	-2752	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	3688	-0-	-4899	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4454	-0-	-3856	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	427	1	7644	2	N	-0-					-0-
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	302	1	9954	2	N	-0-					-0-
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12845	-0-	-2545	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	442	1	3287	2	N	16					235
							18	9									
12	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	464	1	3507	2	N	26	119	1			142
							29	9									
01	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	464	1	3462	2	N	26					168
							29	9									
02	4176	X	3055	-0-	-1121	-0-	371	1	2666	2	N	16					184
							18	9									
03	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	468	1	3225	2	N	20					204
							22	9									
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	444	1	3062	2	N	26	63	1			167
							29	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	712	1	5293	2	N	25					117
							28	9									
12	6634	X	6377	-0-	-257	-0-	742	1	5606	2	N	26	78	1			65
							29	9									
01	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	755	1	5641	2	N	39					104
							43	9									
02	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	730	1	5244	2	N	35					139
							39	9									
03	6727	X	6050	-0-	-677	-0-	763	1	5256	2	N	28					167
							31	9									
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	701	1	4829	2	N	19	132	1			54
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

11	8580	X	8277	-0-	-303	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7607	-0-	-1259	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	8395	-0-	-130	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
02	8004	X	7728	-0-	-276	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	8277	-0-	-279	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7708	-0-	-572	-0-	7708	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

11	9540	X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	9203	-0-	-655	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	9408	-0-	-450	-0-	9408	2			N	-0-			-0-
02	8410	X	8191	-0-	-219	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8667	-0-	-423	-0-	8667	2			N	-0-			-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

11	11040	X	8521	-0-	-2519	-0-	8521	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	9094	-0-	-2314	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	7549	-0-	-3239	-0-	7549	2			N	-0-			-0-
02	9483	X	7131	-0-	-2352	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	8633	-0-	-157	-0-	8633	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

11	7290	X	4829	-0-	-2461	-0-	193	1	4636	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5200	-0-	-2333	-0-	218	1	4982	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	5046	-0-	-2487	-0-	210	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	6351	X	4946	-0-	-1405	-0-	197	1	4749	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	219	1	4576	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	208	1	4706	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

11	3990	X	1017	-0-	-2973	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	757	-0-	-2653	-0-	757	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	981	-0-	-1840	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14329	-0-	-117	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13889	-0-	-433	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

11	19050	X	17163	-0-	-1887	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17549	-0-	-1392	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17178	-0-	-1453	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	15905	-0-	-1321	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	13894	-0-	-3962	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12448	-0-	-4712	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

11	9480	X	8664	-0-	-816	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8610	-0-	-907	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7791	-0-	-793	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8313	-0-	-357	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

11	11370	X	2033	-0-	-9337	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	1879	-0-	-7204	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	3005	-0-	-4528	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	1340	-0-	-4779	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	779	-0-	-2662	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	710	-0-	-2200	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

11	13110	X	8772	-0-	-4338	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9300	-0-	-3441	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
01	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
*04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

11	18930	X	18769	-0-	-161	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	12961	-0-	-5193	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	8445	-0-	-10961	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	10082	-0-	-8698	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	382	1	2950	2	N	-0-			-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	349	1	4745	2	N	-0-			-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	400	1	5419	2	N	-0-			-0-
02	2001	X	122	-0-	-1879	-0-	122	1			N	-0-			-0-
03	5301	X	129	-0-	-5172	-0-	129	1			N	-0-			-0-
04	5640	X	134	-0-	-5506	-0-	134	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
11	5250	X	4769	-0-	-481	-0-	7	1	4762	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4315	-0-	-1110	-0-	21	1	4294	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4711	-0-	-931	-0-	51	1	4660	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	5136	-0-	-142	-0-	89	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	82	1	5247	2	N	-0-			-0-
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	87	1	5303	2	N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	1013	-0-	-2917	-0-	181	1	832	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	654	-0-	-3407	-0-	161	1	493	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1508	-0-	-2615	-0-	256	1	1252	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	2888	-0-	-969	-0-	486	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	529	1	2979	2	N	-0-			-0-
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	482	1	2623	2	N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		343	-0-	343	343	343	1			N	-0-			-0-
01	T. A.		151	-0-	151	494	151	1			N	-0-			-0-
02	T. A.		3	-0-	3	497	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
*04	497	X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	9952	-0-	-2498	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	9931	-0-	-2407	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	9927	-0-	-1419	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
02	9628	X	8220	-0-	-1408	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	9812	-0-	-148	-0-	9812	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11299	-0-	-1541	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12221	-0-	-55	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10888	-0-	-306	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
*04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7561	-0-	-1049	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7339	-0-	-1158	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4583	-0-	-4500	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7522	-0-	-38	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8389	-0-	-1252	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8218	-0-	-1237	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	6687	-0-	-2158	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8312	-0-	-1143	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1056	-0-	-1074	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201	X	884	-0-	-1317	-0-	870	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	2201	X	277	-0-	-1924	-0-	266	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1015	N	491	-0-	-524	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4967	-0-	-1153	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4732	-0-	-1039	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4992	-0-	-1177	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10962	3	34	9	N	31	29	1			10
12	12307	X	10908	-0-	-1399	-0-	10888	3	20	9	N	18	15	1			13
01	12307	X	11360	-0-	-947	-0-	11313	3	47	9	N	43	48	1			8
02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11974	3	61	9	N	55	53	1			10
03	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12359	3	52	9	N	47	52	1			5
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11850	3	46	9	N	42	44	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	207	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	214	1	8995	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7611	-0-	-480	-0-	139	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	3432	-0-	-4775	-0-	114	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	4647	-0-	-4560	-0-	149	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	5652	-0-	-3258	-0-	208	1	5444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	9612	-0-	-370	-0-	9612	2			N	-0-			-0-
*04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

11	8220	X	5221	-0-	-2999	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
*04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	8243	-0-	-282	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
02	7975	X	7172	-0-	-803	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7147	-0-	-1006	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

11	8070	X	2995	-0-	-5075	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			-0-
01	8339	X	4374	-0-	-3965	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
02	7221	X	4342	-0-	-2879	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

11	14970	X	13425	-0-	-1545	-0-	13425	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	13257	-0-	-1933	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	13588	-0-	-1323	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
02	13746	X	12410	-0-	-1336	-0-	12410	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	11106	-0-	-3030	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	11093	-0-	-2347	-0-	11093	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	704	1	4900	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	734	1	4842	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	727	1	4625	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	3639	-0-	-1813	-0-	617	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	685	1	4183	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3720	-0-	-1890	-0-	549	1	3171	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

11	14670	X	12916	-0-	-1754	-0-	12916	2			Y	-0-			13
12	14942	X	13041	-0-	-1901	-0-	13041	2			Y	-0-			13
01	14012	X	12555	-0-	-1457	-0-	12555	2			Y	-0-			13
02	12615	X	11227	-0-	-1388	-0-	11227	2			Y	-0-			13
03	13361	X	12474	-0-	-887	-0-	12474	2			Y	-0-			13
04	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	11669	2			Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	502	1	4517	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	521	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	517	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	495	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	544	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4672	-0-	-338	-0-	490	1	4182	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	4660	-0-	-7520	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10899	-0-	-1284	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10186	-0-	-1997	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9079	-0-	-2318	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
*04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	3968	X	1	-0-	-3967	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	70	-0-	-890	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	238	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4315	2	34	9	N	31	1	8			120
12	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4365	2	2	9	N	2	90	1	1	8	31
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4513	2	40	9	N	36					67
02	4205	X	3888	-0-	-317	-0-	3888	2			N	-0-					67
03	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4147	2	75	9	N	68	119	1			16
04	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	4268	2	46	9	N	42					58

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9806	-0-	-1474	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10480	-0-	-1176	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10259	-0-	-1397	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9540	-0-	-1103	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10920	-0-	-178	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
*04	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	5166	-0-	-2574	-0-	141	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5436	-0-	-2004	-0-	197	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5270	-0-	-2170	-0-	177	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5542	-0-	-664	-0-	194	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	224	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	202	1	4888	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8841	-0-	-1135	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8940	-0-	-990	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

11	4980	X	3809	-0-	-1171	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4004	-0-	-1669	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	2955	-0-	-2352	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3302	-0-	-2371	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4525	-0-	-463	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4053	-0-	-1899	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4098	-0-	-1662	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11389	-0-	-311	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10605	-0-	-2446	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	9822	-0-	-2387	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11360	-0-	-792	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10626	-0-	-774	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8941	-0-	-824	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8247	-0-	-888	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8719	-0-	-1046	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8176	-0-	-944	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	6760	-0-	-2960	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8722	-0-	-1508	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9805	-0-	-425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8584	-0-	-986	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6424	-0-	-1436	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10484	-0-	-118	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9615	-0-	-987	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8027	-0-	-1891	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8647	-0-	-1831	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9136	-0-	-1004	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

11	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10197	-0-	-157	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10080	-0-	-181	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	9197	-0-	-170	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9629	-0-	-570	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9082	-0-	-788	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

11	5850	X	3625	-0-	-2225	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
*04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

11	20880	X	16860	-0-	-4020	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	13359	-0-	-8217	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	14727	-0-	-6849	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	4404	-0-	-15577	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

11	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14942	-0-	-1829	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	14534	-0-	-2237	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	12986	-0-	-2239	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13484	-0-	-2450	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12452	-0-	-2428	-0-	12452	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

11	7110	X	6770	-0-	-340	-0-	359	1	6411	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	3180	-0-	-3857	-0-	313	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	242	1	5261	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6440	-0-	-114	-0-	1	1	6439	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4991	-0-	-2015	-0-	13	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5033	-0-	-1747	-0-	7	1	5026	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

11	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	14070	-0-	-35	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13355	-0-	-533	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12646	-0-	-346	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13358	-0-	-716	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12574	-0-	-1046	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10865	-0-	-895	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9564	-0-	-2588	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10949	-0-	-1203	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9961	-0-	-856	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10908	-0-	-655	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10712	-0-	-148	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	18303	-0-	-1587	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	16628	-0-	-3491	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	17690	X	16592	-0-	-1098	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16752	-0-	-2158	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16746	-0-	-1554	-0-	16746	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11068	-0-	-1673	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	9971	-0-	-1948	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10310	-0-	-2431	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	990	N	292	-0-	-698	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	468	1	3955	2	N	-0-					27
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	499	1	4030	2	N	-0-					27
01	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	452	1	3446	2	N	-0-					27
02	4263	X	3548	-0-	-715	-0-	400	1	3148	2	N	-0-					27
03	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	491	1	3729	2	N	-0-					27
04	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	21769	-0-	-1871	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22475	-0-	-1674	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22641	-0-	-1508	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
02	22446	X	21143	-0-	-1303	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	22086	-0-	-1071	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20051	-0-	-1849	-0-	20051	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	9716	-0-	-3544	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10467	-0-	-3235	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9960	-0-	-2378	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9248	-0-	-1569	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9846	-0-	-1159	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9278	-0-	-862	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7378	-0-	-2042	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	5444	-0-	-4507	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8551	-0-	-1400	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	7474	-0-	-1835	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7973	-0-	-1699	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
*04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

11	11370	X	9271	-0-	-2099	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9163	-0-	-2369	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8173	-0-	-1107	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8357	-0-	-913	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	14760	X	11936	-0-	-2824	-0-	11936	2			N	-0-					20
12	13423	X	11936	-0-	-1487	-0-	11936	2			N	-0-					20
01	12338	X	11962	-0-	-376	-0-	11962	2			N	-0-					20
02	11542	X	11328	-0-	-214	-0-	11328	2			N	-0-					20
03	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					20
*04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

11	8220	X	7551	-0-	-669	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	2827	-0-	-5419	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	883	-0-	-6831	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	497	-0-	-7749	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6835	-0-	-725	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7660	-0-	-2787	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8521	-0-	-1252	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
*04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10448	-0-	-278	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9611	-0-	-1115	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8357	-0-	-1677	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
*04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

11	10260	X	9935	-0-	-325	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9798	-0-	-804	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9996	-0-	-606	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9156	-0-	-501	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	9322	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 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
11	14520	X	12005	-0-	-2515	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14421	-0-	-583	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14650	-0-	-354	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14374	-0-	-41	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13479	-0-	-711	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: E 2H		RRCID -> 252612		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6552			PERF. 7141 - 8299		
11	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2891	3	13	9	Y	12	16	1			9
12	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	2277	3	21	9	Y	19	8	1			20
01	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	2391	3	18	9	Y	16	30	1			6
02	2813	X	2314	-0-	-499	-0-	2292	3	22	9	Y	20	15	1			11
*03	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2365	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2296	3	13	9	Y	12	16	1			12
	ARMSTRONG AZLE UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 252640		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 6609			PERF. 6881 - 8437		
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	3596	-0-	-1682	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2247	-0-	-3395	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
	PACIFIC UNIT				WELL #: B 2H		RRCID -> 252641		COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 7688			PERF. 8022 - 9867		
11	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7375	-0-	-1801	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	5386	-0-	-6363	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	3761	-0-	-7230	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	6610	-0-	-5139	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	6939	-0-	-3261	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: I 2H		RRCID -> 252643		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6542			PERF. 6933 - 8832		
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2945	2	17	9	Y	15	20	1			12
12	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3072	2	35	9	Y	32	10	1			34
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3067	2	33	9	Y	30	52	1			12
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	Y	23	20	1			15
*03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2924	2	25	9	Y	23	19	1			19
04	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2740	2	13	9	Y	12	18	1			13
	ARMSTRONG TRWD UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 252744		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 6580			PERF. 6864 - 10748		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ROSE A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 252759		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 8084			PERF. 8529 - 10869		
11	18900	X	13729	-0-	-5171	-0-	439	1	13290	3	N	-0-					-0-
12	19282	X	13878	-0-	-5404	-0-	437	1	13441	3	N	-0-					-0-
01	17763	X	14246	-0-	-3517	-0-	362	1	13884	3	N	-0-					-0-
02	14239	X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	1837	-0-	-12361	-0-	316	1	1521	3	N	-0-					-0-
*04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4133	-0-	-889	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3652	-0-	-1370	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3507	-0-	-959	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

11	14100	X	9792	-0-	-4308	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	9770	-0-	-3994	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	9702	-0-	-2698	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9613	-0-	-740	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

11	570	X	215	-0-	-355	-0-	215	1			N	-0-					-0-
12	2046	X	314	-0-	-1732	-0-	314	1			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	356	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1365	-0-	-549	-0-	287	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	305	1	543	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	336	1			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2			Y	-0-					11
12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5438	2	6	9	Y	5					16
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					16
02	5075	X	5045	-0-	-30	-0-	4999	2	46	9	Y	42	51	1			7
03	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-					7
04	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	4666	2			Y	-0-					7

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

11	13560	X	13490	-0-	-70	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10881	-0-	-3131	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12908	-0-	-1011	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	10325	-0-	-2725	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12906	-0-	-1044	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
*04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	8610	X	7974	-0-	-636	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7780	-0-	-1179	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7391	-0-	-990	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7087	-0-	-1872	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7209	-0-	-1101	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6355	-0-	-305	-0-	6319	2	36	9	Y	33	36	1			25
12	6882	X	6540	-0-	-342	-0-	6470	2	70	9	Y	64	21	1			68
01	6882	X	6306	-0-	-576	-0-	6243	2	63	9	Y	57	102	1			23
02	6148	X	5707	-0-	-441	-0-	5656	2	51	9	Y	46	40	1			29
*03	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6281	2	52	9	Y	47	37	1			39
04	6360	X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	38	1			26

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

11	8250	X	7569	-0-	-681	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7560	-0-	-655	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5853	-0-	-1774	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6413	-0-	-1678	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6231	-0-	-1329	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

11	17160	X	16029	-0-	-1131	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	17255	-0-	-1934	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	11510	-0-	-7679	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
02	17951	X	10983	-0-	-6968	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	10596	-0-	-6671	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15315	-0-	-1395	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

11	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3777	-0-	-1293	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

11	12150	X	11329	-0-	-821	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11898	-0-	-533	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12072	-0-	-235	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11600	-0-	-70	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

11	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11194	2	57	9	N	52	97	1	1	8	67
12	12214	X	11537	-0-	-677	-0-	11526	2	11	9	N	10	2	8			75
01	12214	X	11581	-0-	-633	-0-	11552	2	29	9	N	26	1	8			100
02	11281	X	10690	-0-	-591	-0-	10626	2	64	9	N	58	41	1			117
03	11997	X	11462	-0-	-535	-0-	11442	2	20	9	N	18	58	1			77
04	11250	X	11009	-0-	-241	-0-	10951	2	58	9	N	53					130

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6139	-0-	-41	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6067	-0-	-319	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5538	-0-	-407	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	4675	-0-	-7229	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	6548	-0-	-4588	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7844	-0-	-4060	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	4548	-0-	-4572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

11	14670	X	13299	-0-	-1371	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	1710	-0-	-11930	-0-	362	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	10800	-0-	-2047	-0-	339	1	10461	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	10214	-0-	-3519	-0-	362	1	9852	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	7517	-0-	-5773	-0-	351	1	7166	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

11	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10951	2	44	9	N	40					108
12	11997	X	11101	-0-	-896	-0-	11046	2	55	9	N	50					158
01	12059	X	10982	-0-	-1077	-0-	10916	2	66	9	N	60	196	1			22
02	11281	X	9421	-0-	-1860	-0-	9421	2			N	-0-					22
03	11842	X	10441	-0-	-1401	-0-	10441	2			N	-0-					22
04	11010	X	10493	-0-	-517	-0-	10493	2			N	-0-					22

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

11	7890	X	6985	-0-	-905	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7026	-0-	-1127	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7316	-0-	-837	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6757	-0-	-783	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7390	-0-	-422	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

11	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2683	-0-	-2525	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3634	-0-	-1076	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	5278	-0-	-5672	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7209	-0-	-4106	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5595	-0-	-5255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	7460	-0-	-2690	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7692	-0-	-3158	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5719	-0-	-1271	-0-	5719	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
11	7290	X	6860	-0-	-430	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5290	-0-	-1786	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	4183	-0-	-3381	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3958	-0-	-2912	-0-	3958	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
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5181	-0-	-271	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5135	-0-	-505	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8626	-0-	-1454	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8706	-0-	-1710	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8297	-0-	-2119	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7413	-0-	-2157	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7668	-0-	-972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7467	-0-	-469	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6828	-0-	-567	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6789	-0-	-591	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51240	X	45576	-0-	-5664	-0-	45576	3			N	-0-					-0-
12	50158	X	45708	-0-	-4450	-0-	45708	3			N	-0-					-0-
01	50158	X	45114	-0-	-5044	-0-	45114	3			N	-0-					-0-
02	46922	X	41722	-0-	-5200	-0-	41722	3			N	-0-					-0-
03	48484	X	43787	-0-	-4697	-0-	43787	3			N	-0-					-0-
04	45570	X	41399	-0-	-4171	-0-	41399	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16158	-0-	-1295	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16288	-0-	-1165	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15344	-0-	-983	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15344	-0-	-406	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9529	-0-	-1031	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			Y	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	-0-					-0-
02	9512	X	9001	-0-	-511	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	9215	-0-	-325	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5363	-0-	-403	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4122	-0-	-1308	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10510	-0-	-1010	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	8795	-0-	-3109	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	9818	-0-	-2024	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	8611	-0-	-2467	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7539	-0-	-2961	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13077	-0-	-1113	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12980	-0-	-1683	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12062	-0-	-2229	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	11440	-0-	-1929	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	11888	-0-	-1907	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10839	-0-	-2241	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	11727	-0-	-2643	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	11821	-0-	-4330	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12196	-0-	-1134	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10316	-0-	-2154	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
*04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8300	-0-	-2320	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9056	-0-	-1546	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7739	-0-	-381	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9049	-0-	-3	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8930	-0-	-250	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15680	-0-	-1060	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	13838	-0-	-2902	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12977	-0-	-1697	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13570	-0-	-2116	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12694	-0-	-2486	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	5729	2	31	9	Y	28	37	1			23
12	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5760	2	59	9	Y	54	19	1			58
01	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5738	2	61	9	Y	55	91	1			22
02	5713	X	5461	-0-	-252	-0-	5414	2	47	9	Y	43	37	1			28
*03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5726	2	48	9	Y	44	35	1			37
04	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5496	2	26	9	Y	24	36	1			25

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4473	-0-	-370	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			Y	-0-					54
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	-0-					54
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10061	2	76	9	Y	69					123
02	9367	X	8965	-0-	-402	-0-	8965	2			Y	-0-	104	1			19
03	10075	X	9494	-0-	-581	-0-	9494	2			Y	-0-					19
04	9810	X	9043	-0-	-767	-0-	9043	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7188	-0-	-190	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6755	-0-	-205	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7167	-0-	-33	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	10814	-0-	-5386	-0-	377	1	10437	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	11214	-0-	-5402	-0-	370	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	10155	-0-	-5872	-0-	393	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	11983	-0-	-2140	-0-	373	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	9598	-0-	-4848	-0-	402	1	9196	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7998	-0-	-2862	-0-	378	1	7620	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
01	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
02	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
03	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
*04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15852	-0-	-828	-0-	623	1	15229	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	16124	-0-	-1112	-0-	647	1	15477	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	15843	-0-	-556	-0-	637	1	15206	2	N	-0-					-0-
02	15341	X	11330	-0-	-4011	-0-	545	1	10785	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15404	-0-	-995	-0-	605	1	14799	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	13583	-0-	-2257	-0-	503	1	13080	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14831	-0-	-1289	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14784	-0-	-871	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13395	-0-	-844	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14143	-0-	-1078	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13468	-0-	-902	-0-	13468	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7220	-0-	-1090	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7943	-0-	-489	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7958	-0-	-71	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7285	-0-	-226	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	15584	-0-	-5086	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	16219	-0-	-3280	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
01	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
02	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15933	-0-	-590	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	236	1	6587	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	1537	-0-	-5562	-0-	241	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	4322	-0-	-2777	-0-	225	1	4097	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	4549	-0-	-2092	-0-	217	1	4332	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5934	-0-	-1165	-0-	234	1	5700	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	232	1	5660	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

11	19260	X	16603	-0-	-2657	-0-	16603	2			N	-0-			-0-
12	19344	X	16739	-0-	-2605	-0-	16739	2			N	-0-			-0-
01	18011	X	16198	-0-	-1813	-0-	16198	2			N	-0-			-0-
02	16849	X	14522	-0-	-2327	-0-	14522	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	15029	-0-	-2486	-0-	15029	2			N	-0-			-0-
04	16590	X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

11	11250	X	10835	-0-	-415	-0-	10835	2			N	-0-			-0-
12	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-			-0-
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-			-0-
02	10498	X	10205	-0-	-293	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	9885	-0-	-1395	-0-	9885	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

11	7890	X	7405	-0-	-485	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7604	-0-	-859	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	7584	-0-	-879	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
02	7917	X	7360	-0-	-557	-0-	7360	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	2			N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

11	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	315	1	6443	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7021	-0-	-419	-0-	341	1	6680	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6355	-0-	-62	-0-	320	1	6035	2	N	-0-			-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	248	1	9028	2	N	-0-			-0-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	214	1	11254	2	N	-0-			-0-
*04	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	194	1	10589	2	N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

11	10740	X	9526	-0-	-1214	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	9686	-0-	-823	-0-	9686	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
02	9309	X	9198	-0-	-111	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9219	-0-	-639	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
*04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

11	9630	X	7486	-0-	-2144	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	6655	-0-	-3172	-0-	6655	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	7670	-0-	-1661	-0-	7670	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	7475	-0-	-732	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7430	-0-	-1157	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6613	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	15518	-0-	-4672	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14350	-0-	-5893	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	2064	-0-	-17621	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15497	-0-	-1845	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
03	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
*04	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4399	-0-	-1708	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
12	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
01	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	17365	-0-	-4907	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	18350	-0-	-5923	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20570	-0-	-2920	-0-	20570	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
02	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
03	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5086	-0-	-192	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

11	9360	X	8109	-0-	-1251	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8380	-0-	-620	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10361	-0-	-2008	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10094	-0-	-1477	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10799	-0-	-1570	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10046	-0-	-1384	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

11	16920	X	13500	-0-	-3420	-0-	505	1	12995	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13303	-0-	-1453	-0-	491	1	12812	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	12331	-0-	-4533	-0-	474	1	11857	2	N	-0-					-0-
02	15776	X	11083	-0-	-4693	-0-	413	1	10670	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	11696	-0-	-5168	-0-	452	1	11244	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10743	-0-	-2757	-0-	444	1	10299	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

11	2370	X	393	-0-	-1977	-0-	145	1	248	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	345	-0-	-2104	-0-	345	1			N	-0-					-0-
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	369	1	911	2	N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	354	1	501	2	N	-0-					-0-
03	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	263	-0-	-967	-0-	257	1	6	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

11	23250	X	20997	-0-	-2253	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	20646	-0-	-7874	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	19669	-0-	-7983	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	17788	-0-	-5789	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	18828	-0-	-4081	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	17304	-0-	-3696	-0-	17304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	22860	X	18285	-0-	-4575	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	18070	-0-	-7288	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	16665	-0-	-6120	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15342	-0-	-5770	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	15203	-0-	-5350	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	13192	-0-	-5108	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	13516	-0-	-1754	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14150	-0-	-1288	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13576	-0-	-1645	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12404	-0-	-1139	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13050	-0-	-1241	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12295	-0-	-1385	-0-	12295	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					108
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	322	1	2946	2	N	-0-					108
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	251	1	4987	2	N	-0-					108
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	198	1	6471	2	N	-0-					108
*04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	195	1	5904	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	24328	-0-	-2312	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
12	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
01	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
03	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
*04	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12752	-0-	-658	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13326	-0-	-128	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
01	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11778	-0-	-808	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11054	-0-	-2307	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11547	-0-	-1503	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	5183	-0-	-4327	-0-	78	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13439	-0-	-356	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11246	-0-	-1659	-0-	1	1	11245	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	4469	-0-	-9326	-0-	172	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	48	1	9313	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12302	-0-	-574	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13778	-0-	-2962	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12637	-0-	-3803	-0-	12637	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10309	-0-	-2171	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10455	-0-	-1542	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9036	-0-	-2961	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7328	-0-	-3895	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7594	-0-	-4124	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
*04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	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
11	17610	X	16261	-0-	-1349	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16874	-0-	-1230	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	16469	-0-	-1201	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15109	-0-	-1247	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15839	-0-	-1304	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14894	-0-	-1426	-0-	14894	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
11	8430	X	6010	-0-	-2420	-0-	395	1	5615	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	5977	-0-	-3633	-0-	410	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5618	-0-	-1977	-0-	379	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5182	-0-	-1923	-0-	378	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5628	-0-	-1192	-0-	390	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	340	1	4524	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
11	13740	X	12177	-0-	-1563	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11830	-0-	-2368	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12084	-0-	-2083	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	10030	-0-	-2701	-0-	111	1	9919	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11601	-0-	-1946	-0-	54	1	11547	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8676	-0-	-3504	-0-	102	1	8574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3926	-0-	-844	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3164	-0-	-1672	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	2619	-0-	-1470	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2649	-0-	-1629	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2470	-0-	-1460	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

11	33480	X	24426	-0-	-9054	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	28605	-0-	-4968	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	28008	-0-	-5379	-0-	28008	2			N	-0-					-0-
02	31088	X	24885	-0-	-6203	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26599	-0-	-2014	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	23891	-0-	-3799	-0-	23891	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

11	11190	X	9226	-0-	-1964	-0-	302	1	8924	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	8718	-0-	-2845	-0-	308	1	8410	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	8385	-0-	-2496	-0-	287	1	8098	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8932	-0-	-667	-0-	191	1	8741	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8349	-0-	-1323	-0-	188	1	8161	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8769	-0-	-471	-0-	208	1	8561	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

11	12240	X	8783	-0-	-3457	-0-	117	1	8666	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	9143	-0-	-3505	-0-	164	1	8979	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	8938	-0-	-2129	-0-	163	1	8775	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8421	-0-	-1410	-0-	144	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8554	-0-	-1087	-0-	159	1	8395	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	157	1	8256	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

11	20430	X	16517	-0-	-3913	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	16725	-0-	-4107	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	16008	-0-	-3491	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	14411	-0-	-3830	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14821	-0-	-2787	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	14002	-0-	-2528	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

11	23040	X	21137	-0-	-1903	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21658	-0-	-2243	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21992	-0-	-1909	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	18638	-0-	-3721	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18543	-0-	-3715	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19187	-0-	-2083	-0-	19187	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

11	22740	X	21758	-0-	-982	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21190	-0-	-2308	-0-	21190	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21434	-0-	-2002	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
02	21402	X	20168	-0-	-1234	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21053	-0-	-1422	-0-	21053	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20309	-0-	-1441	-0-	20309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3295	-0-	-1655	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4109	-0-	-1161	-0-	380	1	3729	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4761	-0-	-169	-0-	463	1	4298	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	429	1	3661	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	1913	-0-	-2827	-0-	150	1	1763	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7617	-0-	-1323	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	7770	-0-	-1468	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	7530	-0-	-1770	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
02	8700	X	6004	-0-	-2696	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	5242	-0-	-4058	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
*04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-			-0-
12	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-			-0-
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-			-0-
02	16675	X	14844	-0-	-1831	-0-	14844	2			N	-0-			-0-
03	17825	X	14906	-0-	-2919	-0-	14906	2			N	-0-			-0-
04	17250	X	13146	-0-	-4104	-0-	13146	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8401	-0-	-209	-0-	8401	2			N	-0-			-0-
12	8897	X	8533	-0-	-364	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
02	8178	X	7611	-0-	-567	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	8724	2			N	-0-			-0-
*04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	633	1	3242	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3484	-0-	-1011	-0-	663	1	2821	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	668	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	2424	-0-	-1694	-0-	576	1	1848	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3731	-0-	-671	-0-	627	1	3104	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	540	1	2766	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	440	1	6740	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	8072	-0-	-1662	-0-	389	1	7683	2	N	-0-			-0-
01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	389	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6427	-0-	-620	-0-	355	1	6072	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	5906	-0-	-2154	-0-	413	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	3978	-0-	-3972	-0-	421	1	3557	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	1484	-0-	-2576	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10541	-0-	-1239	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11584	-0-	-196	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	10551	-0-	-2528	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10052	-0-	-3929	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10529	-0-	-3001	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5836	-0-	-515	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6025	-0-	-547	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	5981	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
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
03	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	1			N	-0-					-0-
*04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	8007	-0-	-4593	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	8718	-0-	-3558	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9294	-0-	-2982	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	8876	-0-	-2608	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8332	-0-	-668	-0-	8332	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
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
*04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	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
11	12840	X	9437	-0-	-3403	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10739	-0-	-2529	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9274	-0-	-3994	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	8319	-0-	-3861	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	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
11	28950	X	27168	-0-	-1782	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	27568	-0-	-2037	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	27249	-0-	-1953	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
02	27057	X	25183	-0-	-1874	-0-	25183	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26227	-0-	-2386	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	24690	-0-	-2490	-0-	24690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	15542	-0-	-1528	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15879	-0-	-1016	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	15123	-0-	-1586	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13557	-0-	-1813	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15096	-0-	-962	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14186	-0-	-1354	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

11	7740	X	7424	-0-	-316	-0-	351	1	7063	3	N	9	2	8			109
							10	9									
12	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	362	1	7252	3	N	14	3	8			120
							15	9									
01	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	362	1	7138	3	N	1	1	8			120
							1	9									
02	7279	X	7024	-0-	-255	-0-	339	1	6685	3	N	-0-					120
03	7657	X	7558	-0-	-99	-0-	362	1	7196	3	N	-0-					120
04	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	340	1	6787	3	N	59	98	1			81
							65	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

11	7410	X	6770	-0-	-640	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7450	-0-	-207	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7300	-0-	-512	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

11	15060	X	11197	-0-	-3863	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	10686	-0-	-3822	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11142	-0-	-2653	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	11031	-0-	-1410	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12098	-0-	-1201	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
*04	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

11	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7350	-0-	-214	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	367	1	5828	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	381	1	5235	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5212	-0-	-1112	-0-	404	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	6003	X	3534	-0-	-2469	-0-	386	1	3148	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4084	-0-	-2333	-0-	410	1	3674	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	4079	-0-	-2131	-0-	388	1	3691	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
11	7860	X	6998	-0-	-862	-0-	367	1	6631	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	6569	-0-	-1212	-0-	377	1	6192	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	398	1	5386	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5033	-0-	-1724	-0-	379	1	4654	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	3949	-0-	-3274	-0-	410	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	4177	-0-	-2813	-0-	387	1	3790	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2875	-0-	-1265	-0-	212	1	2663	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3404	-0-	-874	-0-	249	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	2563	-0-	-1715	-0-	270	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	3828	X	2986	-0-	-842	-0-	239	1	2747	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	265	1	2573	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	274	1	2323	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	17330	-0-	-1480	-0-	17330	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	16595	-0-	-2563	-0-	16595	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	16256	-0-	-2747	-0-	16256	2			N	-0-			-0-
02	17777	X	16928	-0-	-849	-0-	16928	2			N	-0-			-0-
03	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	17153	-0-	-187	-0-	17153	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	10360	2			N	-0-			-0-
01	11718	X	9769	-0-	-1949	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
02	10962	X	7019	-0-	-3943	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9746	-0-	-1600	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	8833	-0-	-1607	-0-	8833	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	8003	-0-	-37	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	8001	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	7920	-0-	-512	-0-	7920	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	7259	-0-	-629	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7512	-0-	-920	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	6958	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
02	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4682	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1940	-0-	-1210	-0-	351	1	1589	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	1975	-0-	-1280	-0-	362	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2025	-0-	-1230	-0-	362	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2029	-0-	-842	-0-	339	1	1690	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	362	1	1585	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1881	-0-	-69	-0-	351	1	1530	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
11	12840	X	10864	-0-	-1976	-0-	10864	2			N	-0-			-0-
12	13113	X	12207	-0-	-906	-0-	12207	2			N	-0-			-0-
01	13113	X	11107	-0-	-2006	-0-	11107	2			N	-0-			-0-
02	12238	X	10912	-0-	-1326	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	12186	-0-	-493	-0-	12186	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11477	-0-	-343	-0-	11477	2			N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8343	-0-	-1617	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	7944	-0-	-1573	-0-	7944	2			N	-0-			-0-
01	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-			-0-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7544	-0-	-796	-0-	7544	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	3187	-0-	-4160	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
02	6873	X	2629	-0-	-4244	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	2516	-0-	-4831	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	1682	-0-	-4648	-0-	1682	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	13738	-0-	-5882	-0-	13738	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	14898	-0-	-4167	-0-	14898	2			N	-0-			-0-
01	18724	X	13992	-0-	-4732	-0-	13992	2			N	-0-			-0-
02	16153	X	13822	-0-	-2331	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	12669	-0-	-3482	-0-	12669	2			N	-0-			-0-
04	14430	X	359	-0-	-14071	-0-	359	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	18860	-0-	-2560	-0-	18860	2			N	-0-			-0-
12	21979	X	20948	-0-	-1031	-0-	20948	2			N	-0-			-0-
01	19964	X	18889	-0-	-1075	-0-	18889	2			N	-0-			-0-
02	18676	X	15493	-0-	-3183	-0-	15493	2			N	-0-			-0-
03	20956	X	17127	-0-	-3829	-0-	17127	2			N	-0-			-0-
04	20280	X	15917	-0-	-4363	-0-	15917	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	19585	-0-	-2615	-0-	19585	2			N	-0-			-0-
12	22940	X	20042	-0-	-2898	-0-	20042	2			N	-0-			-0-
01	21607	X	19833	-0-	-1774	-0-	19833	2			N	-0-			-0-
02	20213	X	18168	-0-	-2045	-0-	18168	2			N	-0-			-0-
03	21607	X	19649	-0-	-1958	-0-	19649	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	18812	-0-	-778	-0-	18812	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14266	-0-	-1274	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	11276	-0-	-4782	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12704	-0-	-2827	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12518	-0-	-1953	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	157	1	3666	2	N	-0-					85
12	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	155	1	3699	2	N	11					96
							12	9									
01	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	175	1	3495	2	N	-0-					96
02	3683	X	3574	-0-	-109	-0-	199	1	3251	2	N	113	45	1			164
							124	9									
03	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	209	1	3273	2	N	-0-					164
04	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	195	1	3172	2	N	-0-					164

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

11	10470	X	8498	-0-	-1972	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8045	-0-	-1937	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	7081	-0-	-2257	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7408	-0-	-2574	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6789	-0-	-1701	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

11	9210	X	8861	-0-	-349	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9200	-0-	-968	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8152	-0-	-1389	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

11	18180	X	16424	-0-	-1756	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	13387	-0-	-7104	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	12222	-0-	-7587	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
02	17574	X	11316	-0-	-6258	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	12143	-0-	-5806	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	11868	-0-	-4542	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

11	12240	X	11776	-0-	-464	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11570	-0-	-427	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10654	-0-	-743	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11373	-0-	-810	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10866	-0-	-924	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5003	-0-	-757	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3608	-0-	-1552	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341																	
11	14310	X	12874	-0-	-1436	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13454	-0-	-899	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12467	-0-	-960	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13077	-0-	-935	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11755	-0-	-1265	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764																	
11	8130	X	7224	-0-	-906	-0-	7224	2			Y	-0-					56
12	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	7333	2			Y	-0-					56
01	7564	X	7476	-0-	-88	-0-	7418	2	58	9	Y	53					109
02	6989	X	6784	-0-	-205	-0-	6783	2	1	9	Y	1	93	1			17
03	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	2			Y	-0-					17
04	7230	X	7199	-0-	-31	-0-	7199	2			Y	-0-					17
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846																	
11	18750	X	17047	-0-	-1703	-0-	670	1	16377	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17251	-0-	-2124	-0-	692	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17257	-0-	-1033	-0-	694	1	16563	2	N	-0-					-0-
02	16965	X	12564	-0-	-4401	-0-	604	1	11960	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16654	-0-	-1326	-0-	655	1	15999	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14151	-0-	-2889	-0-	524	1	13627	2	N	-0-					-0-
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140																	
11	9930	X	8622	-0-	-1308	-0-	402	1	8220	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7822	-0-	-2160	-0-	232	1	7590	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	7857	-0-	-2528	-0-	265	1	7592	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	360	1	10631	2	N	-0-					-0-
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	351	1	10068	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8375	-0-	-235	-0-	277	1	8098	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																	
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					30
12	4340	X	3527	-0-	-813	-0-	3527	3			N	-0-					30
01	4650	X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			N	-0-					30
02	4350	X	2516	-0-	-1834	-0-	2516	3			N	-0-					30
03	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	3			N	-0-					30
04	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-					30
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612																	
11	26220	X	25010	-0-	-1210	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	26259	-0-	-215	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24920	-0-	-1306	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	24476	-0-	-58	-0-	24476	2			N	-0-					-0-
03	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
*04	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13443	-0-	-2667	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13414	-0-	-3233	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	14295	-0-	-1763	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12178	-0-	-2293	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12721	-0-	-1167	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
*04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

11	10320	X	5862	-0-	-4458	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	6916	-0-	-4027	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6089	-0-	-3273	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	999	-0-	-5816	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

11	5640	X	2963	-0-	-2677	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5097	-0-	-36	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

11	39750	X	34561	-0-	-5189	-0-	34561	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	34703	-0-	-5008	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
01	39029	X	34253	-0-	-4776	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
02	35380	X	31613	-0-	-3767	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	33174	-0-	-3189	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	31304	-0-	-3256	-0-	31304	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

11	19320	X	3287	-0-	-16033	-0-	190	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	12717	-0-	-7247	-0-	91	1	12626	2	N	-0-					-0-
01	19468	X	13427	-0-	-6041	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	12962	-0-	-2930	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
03	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
*04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

11	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5292	2	3	9	N	3					87
12	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	5123	2			N	-0-					87
01	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	5298	2	9	9	N	8					95
02	5191	X	3626	-0-	-1565	-0-	3626	2			N	-0-					95
03	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5503	2	9	9	N	8	47	1			56
04	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

11	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7663	-0-	-347	-0-	311	1	7352	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	6591	-0-	-1686	-0-	323	1	6268	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6958	-0-	-1319	-0-	339	1	6619	2	N	-0-			-0-
02	7395	X	7355	-0-	-40	-0-	402	1	6953	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6403	-0-	-1502	-0-	360	1	6043	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6011	-0-	-1639	-0-	335	1	5676	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7286	-0-	-1301	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
02	8033	X	6430	-0-	-1603	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	5037	-0-	-3550	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	2795	-0-	-4915	-0-	2795	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8114	-0-	-886	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-			-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-			-0-
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-			-0-
*04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11327	-0-	-733	-0-	11327	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	11426	-0-	-1377	-0-	11426	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
02	11165	X	9238	-0-	-1927	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
03	11935	X	10272	-0-	-1663	-0-	10272	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10388	-0-	-952	-0-	10388	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	4913	-0-	-7027	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	8348	-0-	-3618	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	11495	-0-	-471	-0-	11495	2			N	-0-			-0-
02	10875	X	10447	-0-	-428	-0-	10447	2			N	-0-			-0-
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10582	-0-	-548	-0-	10582	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3100	-0-	-1010	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	1936	-0-	-2528	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
02	4176	X	1274	-0-	-2902	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12740	-0-	-970	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9728	-0-	-3540	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11105	-0-	-2442	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	10147	-0-	-2526	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10870	-0-	-2677	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11192	-0-	-1558	-0-	11192	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	10586	-0-	-2524	-0-	208	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	10511	-0-	-3036	-0-	227	1	10284	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	231	1	10507	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	9542	-0-	-2261	-0-	228	1	9314	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10020	-0-	-1543	-0-	249	1	9771	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9770	-0-	-2010	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9021	-0-	-1622	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9475	-0-	-1778	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9135	-0-	-1755	-0-	9135	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
11	11130	X	9860	-0-	-1270	-0-	352	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	9980	-0-	-2265	-0-	359	1	9621	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9013	-0-	-3232	-0-	362	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	11455	X	8553	-0-	-2902	-0-	343	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9168	-0-	-1961	-0-	365	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8493	-0-	-1377	-0-	355	1	8138	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
11	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
12	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
01	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
02	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18009	-0-	-2141	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
*04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	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
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					2
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					2
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					2
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 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
11	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10822	-0-	-2632	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	224	-0-	-16578	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	17052	X	2348	-0-	-14704	-0-	399	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	4802	-0-	-13426	-0-	400	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	9290	-0-	-8350	-0-	324	1	8966	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

11	7770	X	7554	-0-	-216	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7471	-0-	-558	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7020	-0-	-699	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7124	-0-	-184	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7304	-0-	-508	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

11	5130	X	3505	-0-	-1625	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	3841	-0-	-3786	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4969	-0-	-4083	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	6928	-0-	-1832	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

11	8130	X	6799	-0-	-1331	-0-	6797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7545	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6453	-0-	-188	-0-	6451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7320	X	6712	-0-	-608	-0-	6702	2	10	9	N	9	9	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

11	8790	X	8744	-0-	-46	-0-	8678	2	66	9	Y	60					95
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10924	2	42	9	Y	38					133
01	9455	X	9418	-0-	-37	-0-	9368	2	50	9	Y	45	145	1			33
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-					33
03	10974	X	9465	-0-	-1509	-0-	9465	2			Y	-0-					33
04	10620	X	8622	-0-	-1998	-0-	8494	2	128	9	Y	116					149

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					139
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					139
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					139
02	2842	X	2435	-0-	-407	-0-	2435	2			N	-0-					139
03	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-					139
04	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2588	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

11	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	4805	3			N	-0-					82
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					82
01	7192	X	4153	-0-	-3039	-0-	4153	3			N	-0-					82
02	6728	X	1794	-0-	-4934	-0-	1794	3			N	-0-					82
03	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	3			N	-0-					82
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3115	-0-	-1235	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2812	-0-	-1838	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	499	-0-	-2725	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
*04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	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
11	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8519	-0-	-5524	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	9593	-0-	-4450	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10167	-0-	-2970	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11398	-0-	-1064	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
*04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9806	-0-	-3274	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11234	-0-	-2282	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	9771	-0-	-3745	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9884	-0-	-976	-0-	9884	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4264	-0-	-2486	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4964	-0-	-1267	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	3782	-0-	-1699	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3989	-0-	-811	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1403	-0-	-1627	-0-	299	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	336	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	358	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	335	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	357	1	2363	2	N	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	354	1	2030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	15205	-0-	-1775	-0-	278	1	14927	2	N	-0-			-0-
12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	272	1	16794	2	N	-0-			-0-
01	17019	X	15905	-0-	-1114	-0-	281	1	15624	2	N	-0-			-0-
02	15747	X	14878	-0-	-869	-0-	272	1	14606	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	15594	-0-	-1487	-0-	290	1	15304	2	N	-0-			-0-
04	16530	X	14659	-0-	-1871	-0-	285	1	14374	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6109	-0-	-1151	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	5792	-0-	-1493	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6212	-0-	-732	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
02	5945	X	5598	-0-	-347	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	4801	-0-	-1319	-0-	4801	2			N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11228	-0-	-412	-0-	11228	2			N	-0-			-0-
12	12028	X	11372	-0-	-656	-0-	11372	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11369	-0-	-659	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
02	11107	X	10495	-0-	-612	-0-	10495	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11044	-0-	-798	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10823	-0-	-397	-0-	10823	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
11	4950	X	4130	-0-	-820	-0-	158	1	3972	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	149	1	3927	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3289	-0-	-1640	-0-	193	1	3096	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3095	-0-	-1487	-0-	178	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	197	1	4070	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	176	1	3353	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
11	6150	X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	5452	-0-	-903	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
02	5626	X	4804	-0-	-822	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4915	-0-	-758	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	5014	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
11	6210	X	4191	-0-	-2019	-0-	318	1	3873	2	N	-0-			-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	476	1	6291	2	N	-0-			-0-
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	463	1	6360	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5409	-0-	-101	-0-	478	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5283	-0-	-1475	-0-	519	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	4715	-0-	-1855	-0-	534	1	4181	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	10980	X	9932	-0-	-1048	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10735	-0-	-301	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9243	-0-	-878	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9021	-0-	-1419	-0-	9021	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
11	25320	X	20217	-0-	-5103	-0-	370	1	19847	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	20464	-0-	-5018	-0-	371	1	20093	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	18934	-0-	-5773	-0-	376	1	18558	2	N	-0-					-0-
02	21692	X	17250	-0-	-4442	-0-	364	1	16886	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	17953	-0-	-5142	-0-	383	1	17570	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	17016	-0-	-3204	-0-	379	1	16637	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	14420	-0-	-2110	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	13274	-0-	-3342	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14638	-0-	-1141	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	12892	-0-	-1869	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	12236	-0-	-2675	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12414	-0-	-2016	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5066	-0-	-1103	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5112	-0-	-253	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	4801	-0-	-4679	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	8962	-0-	-7778	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10849	-0-	-1613	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	3053	-0-	-7447	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11223	-0-	-747	-0-	311	1	10912	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10231	-0-	-2138	-0-	323	1	9908	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	10266	-0-	-2103	-0-	320	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	11339	X	8203	-0-	-3136	-0-	291	1	7912	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10058	-0-	-1536	-0-	330	1	9728	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	7938	-0-	-3282	-0-	309	1	7629	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3092	-0-	-538	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3235	-0-	-274	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4836	-0-	-1333	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4549	-0-	-555	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3668	-0-	-1162	-0-	320	1	3348	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4113	-0-	-878	-0-	346	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	372	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	357	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	1291	-0-	-4379	-0-	378	1	913	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1449	-0-	-1961	-0-	398	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	222	1	5408	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	304	1	5562	2	N	-0-					-0-
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	189	1	5374	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	19020	-0-	-2640	-0-	144	1	18876	2	N	-0-					-0-
12	21948	X	19866	-0-	-2082	-0-	151	1	19715	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	19772	-0-	-2052	-0-	147	1	19625	2	N	-0-					-0-
02	20416	X	18548	-0-	-1868	-0-	97	1	18451	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	20189	-0-	-519	-0-	1	1	20188	2	N	-0-					-0-
*04	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1716	-0-	-3624	-0-	1706	2	10	9	Y	9	14	1			7
12	4526	X	2697	-0-	-1829	-0-	2661	2	36	9	Y	33	7	1			33
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3971	2	41	9	Y	37	55	1			15
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3612	2	32	9	Y	29	25	1			19
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3766	2	33	9	Y	30	24	1			25
04	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3412	2	18	9	Y	16	24	1			17

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
12	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
01	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	19928	-0-	-98	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	19054	-0-	-326	-0-	19054	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	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	126	1	13761	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12731	-0-	-1281	-0-	212	1	12519	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13024	-0-	-988	-0-	204	1	12820	2	N	-0-					-0-
02	13427	X	11946	-0-	-1481	-0-	198	1	11748	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	12718	-0-	-1635	-0-	207	1	12511	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12078	-0-	-1812	-0-	196	1	11882	2	N	-0-					-0-

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
11	21270	X	19204	-0-	-2066	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	23529	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19519	-0-	-1840	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	17127	-0-	-2651	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18006	-0-	-5523	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	17739	-0-	-5031	-0-	17739	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1569	-0-	-711	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1495	-0-	-535	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	22209	-0-	-291	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	22291	-0-	-1455	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	21456	-0-	-758	-0-	21456	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22288	-0-	-1458	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	21377	-0-	-1243	-0-	21377	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
*04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3545	-0-	-1725	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	142	-0-	-4730	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	341	-0-	-7549	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	8153	X	373	-0-	-7780	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	5642	X	436	-0-	-5206	-0-	242	1	194	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	344	-0-	-4267	-0-	283	1	61	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10461	-0-	-669	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10420	-0-	-988	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10582	-0-	-702	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10276	-0-	-251	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	192	1	5822	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	6064	-0-	-5654	-0-	211	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	6839	-0-	-4507	-0-	214	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	3718	-0-	-6113	-0-	172	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	225	1	5725	2	N	-0-					-0-
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	274	1	6750	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	207	1	7287	2	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	227	1	7993	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	230	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	227	1	6284	2	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	248	1	7384	2	N	-0-					-0-
*04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12071	-0-	-1489	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	9263	-0-	-4749	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	10697	-0-	-3067	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	9873	-0-	-2684	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12112	-0-	-381	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11530	-0-	-530	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10076	-0-	-1174	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10552	-0-	-50	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10400	-0-	-1287	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9339	-0-	-1971	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

11	6450	X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6063	-0-	-85	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

11	9330	X	8039	-0-	-1291	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9036	-0-	-729	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8283	-0-	-1885	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9445	-0-	-67	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10113	-0-	-55	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

11	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8385	-0-	-2403	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	3729	-0-	-6005	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
*04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

11	8820	X	2834	-0-	-5986	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4944	-0-	-3966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

11	13170	X	11363	-0-	-1807	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9162	-0-	-3331	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
*04	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

11	20790	X	19560	-0-	-1230	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19679	-0-	-1680	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19141	-0-	-1288	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	17646	-0-	-1465	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18555	-0-	-1657	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17793	-0-	-1767	-0-	17793	2			N	-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 #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10264	-0-	-806	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9502	-0-	-561	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9940	-0-	-693	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9442	-0-	-818	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

11	18780	X	16910	-0-	-1870	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	17258	-0-	-1125	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16330	-0-	-1619	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	14785	-0-	-1861	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	14902	-0-	-2644	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	12737	-0-	-4183	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

11	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	425	1	7054	2	N	-0-					-0-
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	451	1	8479	2	N	-0-					-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	444	1	8281	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	5183	-0-	-2038	-0-	394	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	5661	-0-	-3267	-0-	474	1	5187	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5763	-0-	-2877	-0-	451	1	5312	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

11	17580	X	15740	-0-	-1840	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16141	-0-	-1374	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	15553	-0-	-1714	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14352	-0-	-1105	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	14792	-0-	-1731	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13876	-0-	-1874	-0-	13876	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	84	1	12812	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13493	-0-	-581	-0-	28	1	13465	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	7272	-0-	-6802	-0-	44	1	7228	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	6948	-0-	-5522	-0-	46	1	6902	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	7800	-0-	-5685	-0-	274	1	7526	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	10161	-0-	-2889	-0-	141	1	10020	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

11	13170	X	11451	-0-	-1719	-0-	100	1	11351	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	11361	-0-	-1907	-0-	104	1	11257	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11178	-0-	-2090	-0-	91	1	11087	2	N	-0-					-0-
02	11977	X	10569	-0-	-1408	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10887	-0-	-1916	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10236	-0-	-1224	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

11	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4949	-0-	-503	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
*04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	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 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
02	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
*04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

11	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	313	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5059	-0-	-1699	-0-	292	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	330	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5387	-0-	-848	-0-	328	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5998	-0-	-667	-0-	742	1	5255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	791	1	4877	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

11	12180	X	10812	-0-	-1368	-0-	171	1	10641	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	12291	-0-	-295	-0-	167	1	12124	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11380	-0-	-1206	-0-	176	1	11204	2	N	-0-					-0-
02	10701	X	9761	-0-	-940	-0-	164	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	9241	-0-	-3035	-0-	416	1	8822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11880	X	7335	-0-	-4545	-0-	407	1	6928	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

11	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	4091	2	6	9	N	5	3	8			47
12	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4280	2	6	9	N	5	5	8			47
01	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4110	2	46	9	N	42	2	8			87
02	4524	X	3817	-0-	-707	-0-	3817	2			N	-0-					87
03	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4250	2	8	9	N	7	77	1			17
04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	3831	2	55	9	N	50					67

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	113	1	11947	2	N	-0-					-0-
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	197	1	11321	2	N	-0-					-0-
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	185	1	11323	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	11351	-0-	-133	-0-	184	1	11167	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11871	-0-	-405	-0-	199	1	11672	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11207	-0-	-673	-0-	190	1	11017	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10781	-0-	-2022	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	7195	-0-	-4782	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	7215	-0-	-5588	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	29468	-0-	-4136	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	28692	-0-	-3889	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	26642	-0-	-3199	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	30172	-0-	-921	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
*04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	277	1	7333	2	N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	418	1	9690	2	N	-0-					-0-
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	207	1	11879	2	N	-0-					-0-
02	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	108	1	12679	2	N	-0-					-0-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	96	1	16028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5789	-0-	-2147	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	4698	-0-	-3306	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4170	-0-	-4386	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	14895	-0-	-2145	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	1820	-0-	-15788	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	130	-0-	-17478	-0-	130	1			N	-0-					-0-
02	14587	X	7514	-0-	-7073	-0-	280	1	7234	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15321	-0-	-272	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17964	-0-	-357	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	18256	-0-	-65	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	16124	-0-	-1305	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17226	-0-	-1405	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	15466	-0-	-2564	-0-	15466	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
11	8070	X	7562	-0-	-508	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7208	-0-	-945	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7176	-0-	-451	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10048	-0-	-2011	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8940	-0-	-3119	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8775	-0-	-2506	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9704	-0-	-2045	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10310	-0-	-820	-0-	10310	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
11	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	618	-0-	-1831	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	385	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
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	14171	-0-	-27	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
01	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	13257	-0-	-170	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14119	-0-	-234	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13162	-0-	-728	-0-	13162	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
11	6390	X	4307	-0-	-2083	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6374	-0-	-539	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6515	-0-	-895	-0-	6515	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
11	37440	X	32143	-0-	-5297	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	33531	-0-	-3390	-0-	33531	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	33077	-0-	-496	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
02	31059	X	30649	-0-	-410	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	31953	-0-	-1589	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	29771	-0-	-2689	-0-	29771	2			N	-0-					-0-

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
11	8340	X	7345	-0-	-995	-0-	7344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6675	-0-	-1292	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7018	-0-	-377	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14220	X	11755	-0-	-2465	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	10905	-0-	-3789	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11889	-0-	-2123	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	10460	-0-	-2126	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10469	-0-	-1291	-0-	10469	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
11	8760	X	7955	-0-	-805	-0-	393	1	7562	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	380	1	7723	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	406	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7627	-0-	-58	-0-	372	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8009	-0-	-206	-0-	389	1	7620	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6831	-0-	-1119	-0-	421	1	6410	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
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
*04	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	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
11	5670	X	637	-0-	-5033	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1224	-0-	-2434	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2110	-0-	-649	-0-	381	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1989	-0-	-592	-0-	312	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	318	1	1384	2	N	-0-					-0-
*04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	319	1	1801	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
11	16620	X	15149	-0-	-1471	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15110	-0-	-1196	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13679	-0-	-1401	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15228	-0-	-551	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14532	-0-	-618	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	14490	-0-	-1350	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14536	-0-	-1274	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14259	-0-	-1334	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13148	-0-	-1149	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13144	-0-	-1829	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	11909	-0-	-2581	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	6360	X	4520	-0-	-1840	-0-	268	1	4252	2	N	-0-					59
12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	322	1	5307	2	N	-0-					59
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	358	1	6386	2	N	-0-					59
02	6264	X	6042	-0-	-222	-0-	325	1	5717	2	N	-0-					59
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	400	1	6737	2	N	-0-					59
*04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	381	1	6451	2	N	195	194	1			60
							215	9									

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

11	21330	X	18816	-0-	-2514	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	19355	-0-	-2376	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18724	-0-	-2511	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	17467	-0-	-1905	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	19526	-0-	-221	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	18446	-0-	-364	-0-	18446	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

11	6570	X	4902	-0-	-1668	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7371	-0-	-279	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

11	3630	X	1632	-0-	-1998	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1306	-0-	-2383	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	483	-0-	-1997	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	853	-0-	-713	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

11	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	99	1	13124	2	N	-0-					-0-
12	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	106	1	13588	2	N	-0-					-0-
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	100	1	12384	2	N	-0-					-0-
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	94	1	11318	2	N	-0-					-0-
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	133	1	10644	2	N	-0-					-0-
*04	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	183	1	11201	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

11	18510	X	602	-0-	-17908	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					-0-
01	18848	X	3048	-0-	-15800	-0-	164	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	17632	X	12924	-0-	-4708	-0-	389	1	12535	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14858	-0-	-3649	-0-	390	1	14468	2	N	-0-					-0-
*04	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	36	1	21582	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
11	8580	X	6162	-0-	-2418	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	4157	-0-	-5081	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	3713	-0-	-4781	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5667	-0-	-1960	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5842	-0-	-1660	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
*04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	5791	-0-	-8609	-0-	198	1	5593	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	7602	-0-	-6379	-0-	211	1	7391	2	N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	201	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	188	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	197	1	9923	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8992	-0-	-1088	-0-	183	1	8809	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	19685	-0-	-589	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	18750	-0-	-1989	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
02	19401	X	17644	-0-	-1757	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18471	-0-	-2268	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17376	-0-	-1674	-0-	17376	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8166	-0-	-111	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7429	-0-	-1313	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	6084	-0-	-2094	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6333	-0-	-2409	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6519	-0-	-1941	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7045	-0-	-1205	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6718	-0-	-1559	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6421	-0-	-713	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6680	-0-	-698	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6393	-0-	-657	-0-	6393	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
11	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	14658	-0-	-3291	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14110	-0-	-2971	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13852	-0-	-1692	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	15131	-0-	-307	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14012	-0-	-928	-0-	14012	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
11	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	14991	-0-	-8445	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	15320	-0-	-8116	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	15327	-0-	-6597	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	15722	-0-	-5699	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	14747	-0-	-4273	-0-	14747	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
11	16530	X	15363	-0-	-1167	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
02	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
03	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17340	-0-	-60	-0-	17340	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

11	13680	X	11631	-0-	-2049	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11403	-0-	-2733	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12598	-0-	-1321	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11270	-0-	-1751	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10909	-0-	-1271	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

11	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	24620	-0-	-3528	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24139	-0-	-3172	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	22189	-0-	-2084	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	23410	-0-	-1204	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22293	-0-	-1527	-0-	22293	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

11	6840	X	5990	-0-	-850	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6394	-0-	-364	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

11	14340	X	11915	-0-	-2425	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12681	-0-	-680	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13004	-0-	-357	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	9389	-0-	-3110	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11533	-0-	-1146	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11873	-0-	-697	-0-	11873	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	16071	-0-	-204	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15861	-0-	-972	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	14574	-0-	-1173	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15311	-0-	-1522	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13931	-0-	-2149	-0-	13931	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

11	11910	X	6246	-0-	-5664	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9075	-0-	-3170	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	7560	-0-	-4220	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	5735	-0-	-3400	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7726	-0-	-2039	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
*04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	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
11	6780	X	4936	-0-	-1844	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	4790	-0-	-2216	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4665	-0-	-915	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4053	-0-	-1051	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

11	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10709	-0-	-730	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9649	-0-	-1052	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

11	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	391	-0-	-1686	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

11	16680	X	13516	-0-	-3164	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15007	-0-	-2229	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14530	-0-	-1391	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14300	-0-	-704	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14675	-0-	-955	-0-	14675	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

11	14160	X	14143	-0-	-17	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12382	-0-	-1134	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13231	-0-	-564	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	12512	-0-	-1147	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	10622	-0-	-3979	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11081	-0-	-3049	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

11	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
*04	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

11	15990	X	12169	-0-	-3821	-0-	148	1	12021	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14846	-0-	-1212	-0-	143	1	14703	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14657	-0-	-1215	-0-	153	1	14504	2	N	-0-					-0-
02	14239	X	13322	-0-	-917	-0-	140	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	7698	-0-	-7151	-0-	142	1	7556	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	10991	-0-	-3379	-0-	158	1	10833	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
11	13950	X	12973	-0-	-977	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12236	-0-	-2179	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11598	-0-	-1423	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12298	-0-	-1621	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11208	-0-	-1752	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

11	8340	X	8010	-0-	-330	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5566	-0-	-2835	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	4308	-0-	-3551	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	4037	-0-	-3973	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

11	9570	X	9346	-0-	-224	-0-	386	1	8960	2	N	-0-					-0-
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	409	1	9846	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10333	-0-	-548	-0-	416	1	9917	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	8007	-0-	-2172	-0-	361	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8537	-0-	-2344	-0-	425	1	8112	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8426	-0-	-1564	-0-	379	1	8047	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8666	-0-	-2928	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8669	-0-	-2925	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
02	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
*04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

11	13710	X	13090	-0-	-620	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13333	-0-	-710	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13173	-0-	-374	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	12030	-0-	-614	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11523	-0-	-1557	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15404	-0-	-3878	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	1521	-0-	-16024	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15314	-0-	-2325	-0-	17	1	15297	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15870	-0-	-810	-0-	15870	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
11	26520	X	23839	-0-	-2681	-0-	23839	2			N	-0-			-0-
12	27187	X	24697	-0-	-2490	-0-	24697	2			N	-0-			-0-
01	27156	X	23790	-0-	-3366	-0-	23790	2			N	-0-			-0-
02	24215	X	21922	-0-	-2293	-0-	21922	2			N	-0-			-0-
03	25203	X	23187	-0-	-2016	-0-	23187	2			N	-0-			-0-
04	23910	X	21882	-0-	-2028	-0-	21882	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11452	-0-	-38	-0-	191	1	11261	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11324	-0-	-921	-0-	198	1	11126	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11439	-0-	-806	-0-	180	1	11259	2	N	-0-			-0-
02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	20	1	13398	2	N	-0-			-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	86	1	12795	2	N	-0-			-0-
*04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	58	1	11576	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-			-0-
12	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-			-0-
01	23343	X	22056	-0-	-1287	-0-	22056	2			N	-0-			-0-
02	21837	X	20045	-0-	-1792	-0-	20045	2			N	-0-			-0-
03	23343	X	20267	-0-	-3076	-0-	20267	2			N	-0-			-0-
04	22530	X	20623	-0-	-1907	-0-	20623	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17850	X	13082	-0-	-4768	-0-	20	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-			-0-
02	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	20632	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	18851	-0-	-1237	-0-	18851	2			N	-0-			-0-
04	20520	X	17041	-0-	-3479	-0-	17041	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
11	7020	X	2189	-0-	-4831	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	3293	-0-	-3279	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	1239	-0-	-4589	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
02	5220	X	3190	-0-	-2030	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	2506	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9030	-0-	-1262	-0-	9030	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8891	-0-	-41	-0-	8891	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8802	-0-	-438	-0-	8802	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
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	5640	2			Y	-0-					16
12	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	5170	2			Y	-0-					16
01	6820	X	5013	-0-	-1807	-0-	384	1	4629	2	Y	-0-					16
02	6119	X	4904	-0-	-1215	-0-	361	1	4543	2	Y	-0-					16
03	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	348	1	4766	2	Y	-0-					16
04	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	332	1	4871	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
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10412	-0-	-500	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8828	-0-	-1554	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10125	-0-	-973	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9985	-0-	-755	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7683	-0-	-2727	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	7327	-0-	-3027	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8534	-0-	-1820	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7224	-0-	-2288	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	2			Y	-0-					26
12	11439	X	8938	-0-	-2501	-0-	8938	2			Y	-0-					26
01	11439	X	7714	-0-	-3725	-0-	7714	2			Y	-0-					26
02	10324	X	7199	-0-	-3125	-0-	7199	2			Y	-0-					26
03	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			Y	-0-					26
04	9930	X	9236	-0-	-694	-0-	9236	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
11	20160	X	19043	-0-	-1117	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19669	-0-	-791	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	19052	-0-	-850	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	16887	-0-	-1528	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	17210	-0-	-2475	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	15940	-0-	-3110	-0-	15940	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
11	6810	X	2638	-0-	-4172	-0-	225	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	4001	-0-	-3036	-0-	240	1	3761	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	3063	-0-	-3259	-0-	259	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4657	2	N	-0-					-0-
*04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	287	1	5531	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
11	11640	X	10365	-0-	-1275	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8253	-0-	-3775	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8797	-0-	-1154	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	5500	-0-	-4534	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	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
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-			-0-
12	12896	X	9702	-0-	-3194	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	9132	-0-	-3764	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
02	12064	X	7874	-0-	-4190	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
03	11780	X	7999	-0-	-3781	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	7339	-0-	-3131	-0-	7339	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

11	12900	X	9235	-0-	-3665	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
12	13330	X	8734	-0-	-4596	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
01	13020	X	9227	-0-	-3793	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
02	11339	X	9209	-0-	-2130	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	10863	-0-	-762	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
*04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

11	26250	X	21304	-0-	-4946	-0-	491	1	20813	2	N	-0-			-0-
12	24955	X	19314	-0-	-5641	-0-	376	1	18938	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	19288	-0-	-955	-0-	248	1	19040	2	N	-0-			-0-
02	20590	X	18345	-0-	-2245	-0-	174	1	18171	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	18224	-0-	-3786	-0-	192	1	18032	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	16907	-0-	-4393	-0-	241	1	16666	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

11	10620	X	7725	-0-	-2895	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	8109	-0-	-2431	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	8406	-0-	-1049	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
02	8410	X	8100	-0-	-310	-0-	8100	2			N	-0-			-0-
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
*04	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
12	14756	X	12319	-0-	-2437	-0-	12319	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	11231	-0-	-3525	-0-	11231	2			N	-0-			-0-
02	13804	X	9960	-0-	-3844	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	10738	-0-	-2685	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
04	12660	X	10326	-0-	-2334	-0-	10326	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

11	15900	X	12352	-0-	-3548	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	14771	-0-	-1659	-0-	14771	2			N	-0-			-0-
01	16430	X	14103	-0-	-2327	-0-	14103	2			N	-0-			-0-
02	15109	X	12766	-0-	-2343	-0-	12766	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	13147	-0-	-1609	-0-	13147	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	12470	-0-	-1810	-0-	12470	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

11	43580	X	43580	-0-	-0-	-0-	1229	1	42351	2	N	-0-			-0-
12	44020	X	42326	-0-	-1694	-0-	404	1	41922	2	N	-0-			-0-
01	44578	X	43435	-0-	-1143	-0-	1	1	43434	2	N	-0-			-0-
02	42137	X	39971	-0-	-2166	-0-	39971	2			N	-0-			-0-
03	45043	X	43575	-0-	-1468	-0-	904	1	42671	2	N	-0-			-0-
04	43590	X	41385	-0-	-2205	-0-	1115	1	40270	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
11	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	1173	1	40410	2	N	-0-					-0-
12	42997	X	39383	-0-	-3614	-0-	376	1	39007	2	N	-0-					-0-
01	42997	X	37848	-0-	-5149	-0-	1	1	37847	2	N	-0-					-0-
02	40223	X	34012	-0-	-6211	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	33166	-0-	-9800	-0-	688	1	32478	2	N	-0-					-0-
04	41580	X	33704	-0-	-7876	-0-	908	1	32796	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9208	-0-	-752	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8627	-0-	-1665	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
*04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	21979	-0-	-2501	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22965	-0-	-1835	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	22344	-0-	-2332	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	20382	-0-	-2586	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21598	-0-	-2148	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20736	-0-	-1494	-0-	20736	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4362	-0-	-1788	-0-	103	1	4259	2	Y	-0-					22
12	6355	X	1688	-0-	-4667	-0-	105	1	1583	2	Y	-0-					22
01	6355	X	3154	-0-	-3201	-0-	151	1	2962	2	Y	37					59
							41	9									
02	5945	X	5027	-0-	-918	-0-	209	1	4818	2	Y	-0-					59
03	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	227	1	5652	2	Y	-0-					59
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	211	1	5743	2	Y	-0-					59

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8836	-0-	-502	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9019	-0-	-641	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	6364	-0-	-10376	-0-	196	1	6168	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	2418	-0-	-13051	-0-	198	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	10107	-0-	-3998	-0-	271	1	9836	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	5993	-0-	-7202	-0-	268	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11568	-0-	-1979	-0-	344	1	11224	2	N	-0-					-0-
*04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	333	1	10685	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
11	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	542	-0-	-915	-0-	542	1			N	-0-					-0-
01	651	X	520	-0-	-131	-0-	520	1			N	-0-					-0-
02	609	X	489	-0-	-120	-0-	489	1			N	-0-					-0-
03	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	1			N	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	515	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

11	14010	X	12424	-0-	-1586	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12904	-0-	-1449	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12733	-0-	-1372	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11985	-0-	-920	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12586	-0-	-1023	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11876	-0-	-604	-0-	11876	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

11	39960	X	34175	-0-	-5785	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
12	39463	X	34237	-0-	-5226	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	33390	-0-	-5391	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
02	35264	X	30094	-0-	-5170	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32263	-0-	-4410	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	30649	-0-	-3521	-0-	30649	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

11	37924	X	37924	-0-	-0-	-0-	1070	1	36854	2	N	-0-					-0-
12	42718	X	37852	-0-	-4866	-0-	361	1	37491	2	N	-0-					-0-
01	39153	X	36219	-0-	-2934	-0-	1	1	36218	2	N	-0-					-0-
02	36656	X	34313	-0-	-2343	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
03	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	814	1	38407	2	N	-0-					-0-
04	37920	X	32826	-0-	-5094	-0-	885	1	31941	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

11	7230	X	4729	-0-	-2501	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	4593	-0-	-3622	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4017	-0-	-4198	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	3011	-0-	-4674	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3429	-0-	-1748	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2285	-0-	-2455	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8732	-0-	-1273	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7952	-0-	-3146	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	7958	-0-	-2782	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	5850	X	4971	-0-	-879	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3379	-0-	-2160	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4955	-0-	-966	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	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
11	41460	X	40883	-0-	-577	-0-	240	1	40643	2	N	-0-			-0-
12	42842	X	41435	-0-	-1407	-0-	254	1	41181	2	N	-0-			-0-
01	42687	X	37846	-0-	-4841	-0-	252	1	37594	2	N	-0-			-0-
02	39933	X	499	-0-	-39434	-0-	499	1			N	-0-			-0-
03	42625	X	29180	-0-	-13445	-0-	543	1	28637	2	N	-0-			-0-
04	40890	X	34708	-0-	-6182	-0-	371	1	34337	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

11	18270	X	6708	-0-	-11562	-0-	651	1	6057	2	N	-0-			-0-
12	17050	X	2794	-0-	-14256	-0-	718	1	2076	2	N	-0-			-0-
01	16585	X	555	-0-	-16030	-0-	555	1			N	-0-			-0-
02	9367	X	2522	-0-	-6845	-0-	208	1	2314	2	N	-0-			-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	643	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	4922	-0-	-1798	-0-	617	1	4305	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

11	32550	X	26053	-0-	-6497	-0-	26053	2			N	-0-			-0-
12	31372	X	26261	-0-	-5111	-0-	26261	2			N	-0-			-0-
01	30473	X	25473	-0-	-5000	-0-	25473	2			N	-0-			-0-
02	27086	X	23879	-0-	-3207	-0-	23879	2			N	-0-			-0-
03	27807	X	25315	-0-	-2492	-0-	25315	2			N	-0-			-0-
04	26040	X	23736	-0-	-2304	-0-	23736	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

11	6960	X	6760	-0-	-200	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6936	-0-	-256	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	6848	2			N	-0-			-0-
02	6699	X	6175	-0-	-524	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

11	35070	X	31054	-0-	-4016	-0-	31054	2			N	-0-			-0-
12	35836	X	30949	-0-	-4887	-0-	30949	2			N	-0-			-0-
01	34534	X	30288	-0-	-4246	-0-	30288	2			N	-0-			-0-
02	31233	X	27544	-0-	-3689	-0-	27544	2			N	-0-			-0-
03	32984	X	27068	-0-	-5916	-0-	27068	2			N	-0-			-0-
04	31050	X	25215	-0-	-5835	-0-	25215	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

11	21990	X	18831	-0-	-3159	-0-	18831	2			N	-0-			-0-
12	21390	X	18919	-0-	-2471	-0-	18919	2			N	-0-			-0-
01	20863	X	18364	-0-	-2499	-0-	18364	2			N	-0-			-0-
02	18850	X	16824	-0-	-2026	-0-	16824	2			N	-0-			-0-
03	19623	X	17281	-0-	-2342	-0-	17281	2			N	-0-			-0-
04	18840	X	16439	-0-	-2401	-0-	16439	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

11	10230	X	8467	-0-	-1763	-0-	138	1	8329	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8542	-0-	-1967	-0-	139	1	8403	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9055	-0-	-803	-0-	140	1	8915	2	N	-0-			-0-
02	9019	X	7835	-0-	-1184	-0-	131	1	7704	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7961	-0-	-1339	-0-	283	1	7678	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7817	-0-	-943	-0-	282	1	7535	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
11	6570	X	5956	-0-	-614	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5119	-0-	-1701	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	4522	-0-	-1858	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5301	-0-	-1519	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

11	27030	X	24607	-0-	-2423	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	26302	-0-	-2435	-0-	26302	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	23005	-0-	-5732	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	21670	-0-	-5213	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22638	-0-	-3712	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

11	14880	X	14030	-0-	-850	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13982	-0-	-1332	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
02	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
*04	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

11	9390	X	8390	-0-	-1000	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8442	-0-	-2656	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7630	-0-	-2752	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

11	13710	X	9820	-0-	-3890	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	204	1	14760	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9463	-0-	-368	-0-	70	1	9393	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	6649	-0-	-4914	-0-	288	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12664	-0-	-879	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12736	-0-	-1741	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

11	13860	X	12438	-0-	-1422	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12676	-0-	-1646	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12221	-0-	-2101	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
03	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
*04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	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
11	17190	X	14655	-0-	-2535	-0-	124	1	14531	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	12743	-0-	-5020	-0-	213	1	12530	2	N	-0-			-0-
01	17763	X	14442	-0-	-3321	-0-	203	1	14239	2	N	-0-			-0-
02	15776	X	13081	-0-	-2695	-0-	196	1	12885	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	13199	-0-	-2518	-0-	211	1	12988	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	12732	-0-	-1938	-0-	200	1	12532	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	6886	-0-	-1019	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	6359	-0-	-253	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	5771	-0-	-13039	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	16771	X	5318	-0-	-11453	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
01	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-			-0-
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-			-0-
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	13485	-0-	-1635	-0-	13485	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	9883	-0-	-1577	-0-	9883	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	10671	-0-	-1171	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	9770	-0-	-925	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
02	9976	X	9857	-0-	-119	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9747	-0-	-573	-0-	9747	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9430	-0-	-530	-0-	9430	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	7533	-0-	-2573	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	6811	-0-	-3295	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
02	9222	X	7284	-0-	-1938	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	4180	-0-	-5554	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	8978	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	3			N	-0-			44
12	9114	X	8016	-0-	-1098	-0-	8016	3			N	-0-			44
01	10044	X	6321	-0-	-3723	-0-	6321	3			N	-0-			44
02	10208	X	5668	-0-	-4540	-0-	5668	3			N	-0-			44
03	10912	X	7171	-0-	-3741	-0-	7171	3			N	-0-			44
04	10560	X	5242	-0-	-5318	-0-	5242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9452	-0-	-568	-0-	9452	3			N	-0-			23
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-			23
01	10044	X	9032	-0-	-1012	-0-	9032	3			N	-0-			23
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-			23
03	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	3			N	-0-			23
04	9450	X	7930	-0-	-1520	-0-	7930	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
11	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	10115	-0-	-6299	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13294	-0-	-4252	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15194	-0-	-1825	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15054	-0-	-1965	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	13349	-0-	-2572	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14180	-0-	-2250	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13020	-0-	-2370	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19218	-0-	-1924	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	16717	-0-	-3123	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14668	-0-	-3892	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15886	-0-	-3954	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	16619	-0-	-2581	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28050	X	21949	-0-	-6101	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	12006	-0-	-16297	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20676	-0-	-2915	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
02	22069	X	19828	-0-	-2241	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21711	-0-	-1880	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20015	-0-	-1945	-0-	20015	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4529	-0-	-3181	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6021	-0-	-1512	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	5468	-0-	-3615	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6320	-0-	-1162	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	4282	-0-	-3716	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	2639	-0-	-5101	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	20966	-0-	-2434	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21307	-0-	-2253	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20609	-0-	-2765	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	15709	-0-	-6157	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	16077	-0-	-6739	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17226	-0-	-3744	-0-	17226	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
11	6360	X	4825	-0-	-1535	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	4552	-0-	-2020	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1392	-0-	-3878	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	788	-0-	-1162	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	633	-0-	-2281	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1173	-0-	-1553	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11994	-0-	-576	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
01	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
*04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	8598	-0-	-1117	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8810	-0-	-1575	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9046	-0-	-1004	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12242	-0-	-1978	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12666	-0-	-2028	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12398	-0-	-2079	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11425	-0-	-1248	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11900	-0-	-1337	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10889	-0-	-31	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10232	-0-	-2385	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10566	-0-	-2051	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10512	-0-	-1291	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11354	-0-	-116	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10607	-0-	-283	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10458	-0-	-12	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10473	-0-	-1710	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10785	-0-	-1005	-0-	10785	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
11	9570	X	7064	-0-	-2506	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7995	-0-	-1894	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8390	-0-	-2119	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9590	-0-	-241	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
*04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

11	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24062	-0-	-2629	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	20836	-0-	-3060	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22119	-0-	-3022	-0-	22119	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	20706	-0-	-3204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15174	-0-	-1008	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
02	15138	X	13180	-0-	-1958	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14875	-0-	-1772	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13505	-0-	-2605	-0-	13505	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

11	20820	X	18960	-0-	-1860	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19523	-0-	-1991	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19209	-0-	-2305	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	17951	-0-	-1856	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	18299	-0-	-2502	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	10388	-0-	-8572	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

11	13110	X	12380	-0-	-730	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12287	-0-	-1012	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
01	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	11274	-0-	-1167	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12522	-0-	-768	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

11	13230	X	9943	-0-	-3287	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11093	-0-	-2578	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10836	-0-	-1936	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10027	-0-	-993	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9655	-0-	-1660	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	6919	-0-	-3821	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5258	-0-	-1151	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5929	-0-	-71	-0-	5929	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
11	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2			N	-0-			86
12	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-			86
01	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	235	1	5001	2	N	-0-			86
02	5104	X	4802	-0-	-302	-0-	213	1	4589	2	N	-0-			86
03	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	213	1	4857	2	N	-0-			86
04	5010	X	3642	-0-	-1368	-0-	145	1	3497	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
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
12	11036	X	8832	-0-	-2204	-0-	8832	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	7954	-0-	-3082	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
02	10324	X	7965	-0-	-2359	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	7847	-0-	-2042	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7256	-0-	-1654	-0-	7256	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
11	12660	X	12577	-0-	-83	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
12	13082	X	12165	-0-	-917	-0-	12165	2			N	-0-			-0-
01	13082	X	12036	-0-	-1046	-0-	12036	2			N	-0-			-0-
02	12180	X	11133	-0-	-1047	-0-	11133	2			N	-0-			-0-
03	13020	X	11789	-0-	-1231	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11168	-0-	-1402	-0-	11168	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
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	61	1	10604	2	N	-0-			-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	115	1	3441	2	N	-0-			-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	16	1	4618	2	N	-0-			-0-
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	19	1	5614	2	N	-0-			-0-
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13830	-0-	-2160	-0-	13830	2			N	-0-			-0-
12	16523	X	13946	-0-	-2577	-0-	13946	2			N	-0-			-0-
01	15934	X	13934	-0-	-2000	-0-	13934	2			N	-0-			-0-
02	13804	X	12413	-0-	-1391	-0-	12413	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	13262	-0-	-1029	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	12368	-0-	-1462	-0-	12368	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
11	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	7815	-0-	-803	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

11	41850	X	37790	-0-	-4060	-0-	37790	2			N	-0-			-0-
12	42408	X	37943	-0-	-4465	-0-	37943	2			N	-0-			-0-
01	42346	X	37219	-0-	-5127	-0-	37219	2			N	-0-			-0-
02	38686	X	31604	-0-	-7082	-0-	31604	2			N	-0-			-0-
03	39835	X	34741	-0-	-5094	-0-	34741	2			N	-0-			-0-
04	37800	X	33910	-0-	-3890	-0-	33910	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

11	9390	X	9200	-0-	-190	-0-	336	1	8864	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9022	-0-	-1270	-0-	307	1	8715	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8788	-0-	-1504	-0-	362	1	8426	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	8112	-0-	-1516	-0-	341	1	7771	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	342	1	8547	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7948	-0-	-1262	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

11	9090	X	8069	-0-	-1021	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
12	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	9057	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

11	10230	X	8920	-0-	-1310	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	8148	-0-	-2423	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	5797	-0-	-4464	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
02	9222	X	7551	-0-	-1671	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
*04	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

11	8280	X	8064	-0-	-216	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7257	-0-	-617	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	6830	-0-	-884	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
*04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	12329	-0-	-5279	-0-	12329	2			N	-0-			-0-
01	17608	X	7131	-0-	-10477	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
02	16472	X	-0-	-0-	-16472	-0-					N	-0-			-0-
03	17019	X	16316	-0-	-703	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	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
11	15420	X	283	-0-	-15137	-0-	158	1	125	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
01	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	6	1	23687	2	N	-0-			-0-
02	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	165	1	20526	2	N	-0-			-0-
03	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	633	1	21872	2	N	-0-			-0-
04	22920	X	18378	-0-	-4542	-0-	525	1	17853	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	6	-0-	-24594	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-			-0-
01	25420	X	23195	-0-	-2225	-0-	6	1	23189	2	N	-0-			-0-
02	27404	X	27404	-0-	-0-	-0-	218	1	27186	2	N	-0-			-0-
03	30403	X	30403	-0-	-0-	-0-	855	1	29548	2	N	-0-			-0-
*04	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	643	1	21847	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32640	X	41	-0-	-32599	-0-	23	1	18	2	N	-0-			-0-
12	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-			-0-
01	33728	X	11825	-0-	-21903	-0-	3	1	11822	2	N	-0-			-0-
02	30334	X	28819	-0-	-1515	-0-	229	1	28590	2	N	-0-			-0-
03	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	953	1	32947	2	N	-0-			-0-
*04	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	870	1	29554	2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	10500	3			Y	-0-			-0-
12	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	3			Y	-0-			-0-
01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10516	3			Y	-0-			-0-
02	10701	X	9706	-0-	-995	-0-	9706	3			Y	-0-			-0-
03	11160	X	10269	-0-	-891	-0-	10182	3	87	9	Y	79	79 1		-0-
04	10500	X	9848	-0-	-652	-0-	9848	3			Y	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	16468	-0-	-2132	-0-	16468	2			N	-0-			-0-
12	19220	X	2444	-0-	-16776	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	9941	-0-	-8566	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
02	17313	X	10397	-0-	-6916	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
03	17763	X	13358	-0-	-4405	-0-	13358	2			N	-0-			-0-
04	16470	X	12801	-0-	-3669	-0-	12801	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
11	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	11031	3			Y	-0-			-0-
12	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	3			Y	-0-			-0-
01	11935	X	11112	-0-	-823	-0-	11112	3			Y	-0-			-0-
02	11165	X	10357	-0-	-808	-0-	10357	3			Y	-0-			-0-
03	11625	X	10970	-0-	-655	-0-	10970	3			Y	-0-			-0-
04	11040	X	10487	-0-	-553	-0-	10487	3			Y	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	5050	-0-	-5390	-0-	456	1	4594	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	7367	-0-	-3421	-0-	462	1	6905	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	6901	-0-	-2647	-0-	467	1	6434	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6433	-0-	-875	-0-	456	1	5977	2	N	-0-			-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	492	1	6960	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6988	-0-	-152	-0-	449	1	6539	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
11	17310	X	17196	-0-	-114	-0-	17196	2			N	-0-			-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-			-0-
01	19189	X	17685	-0-	-1504	-0-	17685	2			N	-0-			-0-
02	17951	X	15671	-0-	-2280	-0-	15671	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	16212	-0-	-1248	-0-	16212	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	444	-0-	-1536	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	8103	-0-	5003	5003	8103	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	7762	-0-	4862	9865	7762	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	8312	-0-	5212	15077	8312	2			N	-0-			-0-
*04	21749	X	6672	-0-	-15077	-0-	6672	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19050	X	18305	-0-	-745	-0-	18305	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	19060	-0-	-625	-0-	19060	2			N	-0-			-0-
01	19530	X	18481	-0-	-1049	-0-	18481	2			N	-0-			-0-
02	18270	X	16149	-0-	-2121	-0-	16149	2			N	-0-			-0-
03	19065	X	18136	-0-	-929	-0-	18136	2			N	-0-			-0-
04	18450	X	16475	-0-	-1975	-0-	16475	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	11580	X	183	-0-	-11397	-0-	183	1			N	-0-			-0-
*12	10323	X	65	-0-	-10258	-0-	65	1			N	-0-			-0-
01	10323	X	4	-0-	-10319	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	7308	X	3508	-0-	-3800	-0-	194	1	3314	2	N	-0-			-0-
*03	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	5	1	18947	2	N	-0-			-0-
*04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-			-0-
12	19592	X	18094	-0-	-1498	-0-	18094	2			N	-0-			-0-
01	18104	X	17912	-0-	-192	-0-	17912	2			N	-0-			-0-
02	16762	X	16371	-0-	-391	-0-	16371	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	16509	-0-	-1595	-0-	16509	2			N	-0-			-0-
04	17520	X	15566	-0-	-1954	-0-	15566	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	3319	-0-	-6941	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
12	10602	X	4536	-0-	-6066	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10288	-0-	-1262	-0-	10288	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10224	-0-	-1215	-0-	10224	2			N	-0-			-0-
01	11439	X	9809	-0-	-1630	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
02	10701	X	9321	-0-	-1380	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	8028	-0-	-2605	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	9470	-0-	-820	-0-	9470	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
11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	14173	-0-	-4427	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	11659	-0-	-6941	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	11266	-0-	-6134	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	12944	-0-	-4385	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13524	-0-	-3246	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5601	-0-	-1959	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5624	-0-	-1506	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5018	-0-	-1333	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7467	-0-	-1443	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5127	-0-	-3274	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5656	-0-	-1071	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	3142	-0-	-4079	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6428	-0-	-1291	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	17635	-0-	-3395	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	17068	-0-	-4663	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	17942	-0-	-2363	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	15951	-0-	-3044	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	16916	-0-	-3389	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15134	-0-	-2506	-0-	15134	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	9626	-0-	-5644	-0-	434	1	9192	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	9472	-0-	-5191	-0-	431	1	9041	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9353	-0-	-1497	-0-	449	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	6816	-0-	-3334	-0-	401	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	6951	-0-	-3124	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	13908	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	5424	-0-	-3096	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	5644	-0-	-4183	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4043	-0-	-5150	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6044	-0-	-2896	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	7890	-0-	-5160	-0-	409	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	9688	-0-	-3797	-0-	420	1	9268	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	391	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8470	-0-	-491	-0-	411	1	8059	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9194	-0-	-509	-0-	436	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	423	1	8333	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
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	551	1	3732	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1333	-0-	-1116	-0-	220	1	1113	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-			-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14347	-0-	-1283	-0-	173	1	14174	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	13960	-0-	-1788	-0-	199	1	13761	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	10749	-0-	-4875	-0-	269	1	10480	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	9832	-0-	-4784	-0-	377	1	9455	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	10070	-0-	-4965	-0-	412	1	9658	2	N	-0-			-0-
04	14340	X	9718	-0-	-4622	-0-	413	1	9305	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	303	1	13060	2	N	-0-			-0-
12	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	299	1	11905	2	N	-0-			-0-
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	292	1	11093	2	N	-0-			-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	273	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
*04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8503	-0-	-257	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8024	-0-	-1214	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
02	8642	X	7248	-0-	-1394	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	7737	-0-	-1501	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	4599	-0-	-3891	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3229	-0-	-1121	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	976	-0-	-4542	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	1076	-0-	-2985	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
02	3480	X	593	-0-	-2887	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	2131	-0-	-1217	-0-	249	1	1882	2	N	-0-			-0-
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	236	1	3480	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
11	17550	X	17276	-0-	-274	-0-	17276	2			N	-0-			-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-			-0-
01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-			-0-
02	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-			-0-
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
*04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	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
11	9270	X	8924	-0-	-346	-0-	400	1	8524	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9324	-0-	-255	-0-	391	1	8933	2	N	-0-			-0-
01	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	390	1	8850	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	8482	-0-	-160	-0-	348	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	380	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	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
11	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9563	-0-	-1442	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9026	-0-	-1269	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9229	-0-	-970	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	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
11	22290	X	21517	-0-	-773	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	17965	-0-	-1968	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	14527	-0-	-7731	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
02	20822	X	18050	-0-	-2772	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	20864	-0-	-1394	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	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
11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	12923	-0-	-2112	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13432	-0-	-633	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13458	-0-	-762	-0-	13458	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
11	15600	X	14230	-0-	-1370	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	12684	-0-	-3436	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14946	-0-	-895	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	13076	-0-	-1743	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10670	-0-	-4024	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14090	-0-	-370	-0-	14090	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
11	21180	X	17438	-0-	-3742	-0-	143	1	17295	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	18012	-0-	-1735	-0-	147	1	17865	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	148	1	17355	2	N	-0-					-0-
02	17400	X	15561	-0-	-1839	-0-	140	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	16451	-0-	-2149	-0-	149	1	16302	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	14822	-0-	-2608	-0-	144	1	14678	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
11	13290	X	13249	-0-	-41	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	13468	-0-	-358	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12468	-0-	-466	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12429	-0-	-1397	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12214	-0-	-1166	-0-	12214	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
11	23790	X	21374	-0-	-2416	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	21811	-0-	-2276	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	21196	-0-	-2829	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
02	20648	X	20077	-0-	-571	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	21477	-0-	-595	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20323	-0-	-1037	-0-	20323	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
11	14460	X	10984	-0-	-3476	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9686	-0-	-928	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10401	-0-	-579	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

11	18000	X	14469	-0-	-3531	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
01	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
02	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19426	-0-	-2504	-0-	19426	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

11	8880	X	5379	-0-	-3501	-0-	383	1	4996	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	5171	-0-	-4005	-0-	391	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	2552	-0-	-6066	-0-	368	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5479	-0-	-234	-0-	356	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6094	-0-	-13	-0-	348	1	5746	2	N	-0-					-0-
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

11	10680	X	9763	-0-	-917	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9353	-0-	-1683	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9418	-0-	-967	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7612	-0-	-1842	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7861	-0-	-2214	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

11	13230	X	9152	-0-	-4078	-0-	379	1	8773	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	9212	-0-	-4459	-0-	388	1	8824	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	8752	-0-	-4671	-0-	393	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	7769	-0-	-3628	-0-	331	1	7438	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	7042	-0-	-4397	-0-	347	1	6695	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	285	1	12121	2	N	-0-					-0-
12	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	291	1	12496	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12699	-0-	-42	-0-	295	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10437	-0-	-1569	-0-	280	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10707	-0-	-2127	-0-	297	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9923	-0-	-2497	-0-	287	1	9636	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
11	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					39
12	13392	X	12175	-0-	-1217	-0-	12175	2			N	-0-					39
01	13082	X	11898	-0-	-1184	-0-	11898	2			N	-0-					39
02	12035	X	10814	-0-	-1221	-0-	10814	2			N	-0-					39
03	12617	X	11046	-0-	-1571	-0-	11046	2			N	-0-					39
04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	9928	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
11	7590	X	7197	-0-	-393	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6076	-0-	-971	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7193	-0-	-340	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6744	-0-	-576	-0-	6744	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
11	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
12	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
02	15950	X	14884	-0-	-1066	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17096	-0-	-450	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16627	-0-	-743	-0-	16627	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
11	15510	X	12790	-0-	-2720	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12638	-0-	-2180	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11919	-0-	-2186	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11298	-0-	-1636	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12364	-0-	-1462	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11535	-0-	-1245	-0-	11535	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
11	25260	X	22078	-0-	-3182	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	21917	-0-	-3844	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	22101	-0-	-3071	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	19953	-0-	-3595	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20710	-0-	-2106	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18769	-0-	-3311	-0-	18769	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
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
12	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12870	-0-	-1173	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10388	-0-	-2749	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10987	-0-	-3056	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11526	-0-	-2004	-0-	11526	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
11	15750	X	13235	-0-	-2515	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	13440	-0-	-2215	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13123	-0-	-2532	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11868	-0-	-1385	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12738	-0-	-1367	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12361	-0-	-869	-0-	12361	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
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	380	1	9199	2	N	-0-					-0-
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	391	1	9384	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9282	-0-	-1165	-0-	394	1	8888	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	7924	-0-	-1849	-0-	374	1	7550	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	8303	-0-	-2144	-0-	397	1	7906	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7812	-0-	-1758	-0-	386	1	7426	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	16770	X	13564	-0-	-3206	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	11087	-0-	-4537	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	11885	-0-	-1484	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	22740	X	22233	-0-	-507	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21777	-0-	-1721	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
01	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
02	21576	X	21248	-0-	-328	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22427	-0-	-544	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	20633	-0-	-1687	-0-	20633	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

11	7770	X	7302	-0-	-468	-0-	7298	3	4	9	N	4					40
12	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7697	3	1	9	N	1	10	1			31
01	8029	X	7572	-0-	-457	-0-	7572	3			N	-0-					31
02	7482	X	6987	-0-	-495	-0-	6921	3	66	9	N	60	10	1			81
03	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	7457	3	6	9	N	5					86
04	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			N	-0-	5	1			81

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

11	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	3286	3	55	9	N	50					94
12	5735	X	2220	-0-	-3515	-0-	2219	3	1	9	N	1	6	1			89
01	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	3925	3			N	-0-					89
02	4524	X	4186	-0-	-338	-0-	4179	3	7	9	N	6	6	1			89
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	2	9	N	2					91
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-	3	1			88

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

11	7800	X	7677	-0-	-123	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7287	-0-	-137	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

11	8070	X	7913	-0-	-157	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	4932	-0-	-2898	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5633	-0-	-2613	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6319	-0-	-1601	-0-	6319	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
11	6840	X	6138	-0-	-702	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5656	-0-	-1195	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5075	-0-	-1683	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4575	-0-	-1370	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5535	-0-	-820	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4910	-0-	-1240	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

11	17400	X	13589	-0-	-3811	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14016	-0-	-4367	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14485	-0-	-3619	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13373	-0-	-2229	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13454	-0-	-3224	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12139	-0-	-1871	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

11	11340	X	10000	-0-	-1340	-0-	288	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	9849	-0-	-1869	-0-	294	1	9555	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	9341	-0-	-2377	-0-	296	1	9045	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	8429	-0-	-1924	-0-	281	1	8148	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	9514	-0-	-1553	-0-	298	1	9216	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	290	1	8736	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

11	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	370	1	18010	2	N	-0-					-0-
12	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	385	1	18315	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	18714	-0-	-72	-0-	386	1	18328	2	N	-0-					-0-
02	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	362	1	17836	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	18555	-0-	-448	-0-	388	1	18167	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	17480	-0-	-910	-0-	362	1	17118	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					56
12	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	60	1	5272	2	N	-0-					56
01	6448	X	5366	-0-	-1082	-0-	201	1	5165	2	N	-0-					56
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	263	1	6688	2	N	-0-					56
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	211	1	8007	2	N	-0-					56
*04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	195	1	7272	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

11	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	375	1	108	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	265	1	749	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	742	-0-	-1614	-0-	217	1	525	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	2079	-0-	-125	-0-	260	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	431	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	990	X	491	-0-	-499	-0-	451	1	40	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	728	-0-	-345	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					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
11	20940	X	17589	-0-	-3351	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	17835	-0-	-3803	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	13398	-0-	-7868	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	10488	-0-	-7869	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	5664	-0-	-13184	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	5312	-0-	-12268	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15101	-0-	-859	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	18305	-0-	-791	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	15602	-0-	-3494	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	13671	-0-	-4193	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	12870	-0-	-5420	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15687	-0-	-2013	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
*04	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7745	-0-	-835	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7481	-0-	-784	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7757	-0-	-1078	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12363	-0-	-1773	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	11269	-0-	-1694	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12116	-0-	-1741	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11480	-0-	-1210	-0-	11480	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
11	8220	X	7967	-0-	-253	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	5341	-0-	-3153	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
02	7917	X	6540	-0-	-1377	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7534	-0-	-929	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7613	-0-	-367	-0-	7613	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
11	20670	X	18675	-0-	-1995	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19977	-0-	-1382	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20488	-0-	-871	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	18478	-0-	-1242	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18772	-0-	-1967	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18010	-0-	-1820	-0-	18010	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
11	12810	X	11661	-0-	-1149	-0-	11661	2			Y	-0-					2
12	12307	X	11946	-0-	-361	-0-	11946	2			Y	-0-					2
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					2
02	11281	X	10588	-0-	-693	-0-	10588	2			Y	-0-					2
03	12059	X	9135	-0-	-2924	-0-	9135	2			Y	-0-					2
04	11670	X	6029	-0-	-5641	-0-	6029	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8864	-0-	-226	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8624	-0-	-769	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8861	-0-	-532	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7947	-0-	-811	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	7909	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	27262	-0-	-173	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
01	27435	X	27359	-0-	-76	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
02	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26256	-0-	-1396	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25874	-0-	-886	-0-	25874	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7518	-0-	-492	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			Y	-0-					-0-
*04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7583	-0-	-217	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7751	-0-	-309	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7420	-0-	-640	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
*04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	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
11	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	21546	-0-	-1239	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	18539	-0-	-4246	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
02	21315	X	17948	-0-	-3367	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	18739	-0-	-3457	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	14335	-0-	-7145	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

11	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9765	-0-	-2325	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	9372	-0-	-2112	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9554	-0-	-2722	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9320	-0-	-2560	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	27600	X	18315	-0-	-9285	-0-	95	1	18220	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	17732	-0-	-11594	-0-	99	1	17633	2	N	-0-					-0-
01	24893	X	17818	-0-	-7075	-0-	149	1	17669	2	N	-0-					-0-
02	19923	X	17696	-0-	-2227	-0-	161	1	17535	2	N	-0-					-0-
03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	174	1	20728	2	N	-0-					-0-
*04	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6078	-0-	-1462	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4963	-0-	-4306	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	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
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10211	-0-	-608	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9509	-0-	-961	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

11	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	4	1	18082	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	19875	-0-	-2166	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	19464	-0-	-2577	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	17522	-0-	-3097	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18361	-0-	-1634	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17541	-0-	-1689	-0-	17541	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

11	20100	X	16104	-0-	-3996	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	11386	-0-	-8144	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	8021	-0-	-8480	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	11205	-0-	-5442	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	11912	-0-	-4198	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

11	19110	X	14799	-0-	-4311	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	13564	-0-	-4974	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16072	-0-	-2466	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	14641	-0-	-2701	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	15223	-0-	-3160	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13882	-0-	-1658	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

11	21090	X	20343	-0-	-747	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20469	-0-	-828	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	15663	-0-	-5634	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	13833	-0-	-6090	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15198	-0-	-6099	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	15295	-0-	-5045	-0-	15295	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

11	18600	X	14423	-0-	-4177	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	14412	-0-	-4808	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13683	-0-	-3212	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	12825	-0-	-1588	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13177	-0-	-1734	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10991	-0-	-3439	-0-	10991	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			Y	-0-					-0-
12	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			Y	-0-					-0-
01	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	20117	2			Y	-0-					-0-
02	19024	X	18666	-0-	-358	-0-	18666	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	15555	-0-	-4781	-0-	15555	2			Y	-0-					-0-
04	19680	X	15048	-0-	-4632	-0-	15048	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
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	9791	2			Y	-0-					26
12	12803	X	10950	-0-	-1853	-0-	10950	2			Y	-0-					26
01	11873	X	11028	-0-	-845	-0-	11028	2			Y	-0-					26
02	10150	X	9773	-0-	-377	-0-	9773	2			Y	-0-					26
03	10943	X	10788	-0-	-155	-0-	10788	2			Y	-0-					26
04	10680	X	10597	-0-	-83	-0-	10597	2			Y	-0-					26

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	13333	-0-	-2927	-0-	13333	2			Y	-0-					-0-
12	16337	X	14102	-0-	-2235	-0-	14102	2			Y	-0-					-0-
01	15593	X	13889	-0-	-1704	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
02	13688	X	12626	-0-	-1062	-0-	12626	2			Y	-0-					-0-
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	13619	-0-	-31	-0-	13619	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	12834	-0-	-2196	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13429	-0-	-2102	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13492	-0-	-2039	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	13509	-0-	-527	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
*04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41430	X	33554	-0-	-7876	-0-	33554	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	33013	-0-	-7008	-0-	33013	2			N	-0-					-0-
01	39618	X	31719	-0-	-7899	-0-	31719	2			N	-0-					-0-
02	35844	X	28250	-0-	-7594	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	29044	-0-	-5614	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	26710	-0-	-6830	-0-	26710	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	6767	-0-	-15073	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18423	-0-	-2812	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	19643	-0-	-383	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	17415	-0-	-999	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17140	-0-	-1880	-0-	17140	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12055	-0-	-575	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12968	-0-	-52	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	13962	2	197	9	N	179					179
02	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					179
03	12958	X	11979	-0-	-979	-0-	11971	2	8	9	N	7	147	1			39
04	12690	X	11017	-0-	-1673	-0-	11017	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12342	-0-	-1878	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
12	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11521	-0-	-427	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	12715	-0-	-1948	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12098	-0-	-2092	-0-	12098	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
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7232	-0-	-743	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6871	-0-	-1409	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

11	17790	X	17072	-0-	-718	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	16028	-0-	-2355	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	15387	-0-	-3864	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	14020	-0-	-3989	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14823	-0-	-2247	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	2	N	-0-					-0-
01	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	1			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

11	21990	X	20203	-0-	-1787	-0-	12	1	20191	2	N	-0-					-0-
12	22661	X	21339	-0-	-1322	-0-	1	1	21338	2	N	-0-					-0-
01	21762	X	20899	-0-	-863	-0-	2	1	20897	2	N	-0-					-0-
02	20358	X	18552	-0-	-1806	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19159	-0-	-2355	-0-	1	1	19158	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	18691	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

11	27480	X	20871	-0-	-6609	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	21919	-0-	-5702	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	23904	-0-	-3624	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
02	22765	X	19580	-0-	-3185	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	22269	-0-	-795	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	20601	-0-	-2529	-0-	20601	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

11	23280	X	20988	-0-	-2292	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21007	-0-	-3049	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	20009	-0-	-4047	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17378	-0-	-2922	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18471	-0-	-3229	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	20050	-0-	-950	-0-	20050	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

11	12900	X	11921	-0-	-979	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12425	-0-	-347	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
*04	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	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
11	18060	X	14514	-0-	-3546	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13762	-0-	-2172	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14321	-0-	-2915	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	13047	-0-	-3077	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13588	-0-	-3648	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12252	-0-	-2268	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

11	16800	X	16631	-0-	-169	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16878	-0-	-110	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16719	-0-	-703	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	15524	-0-	-774	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16371	-0-	-1051	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15648	-0-	-972	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

11	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	6	1	20432	2	N	-0-					-0-
12	22072	X	19997	-0-	-2075	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	16356	-0-	-6243	-0-	84	1	16272	2	N	-0-					-0-
02	21141	X	14340	-0-	-6801	-0-	130	1	14210	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	14989	-0-	-7610	-0-	139	1	14850	2	N	-0-					-0-
04	20430	X	15723	-0-	-4707	-0-	99	1	15624	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

11	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	3	1	18916	2	N	-0-					-0-
12	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	3999	-0-	-17887	-0-	263	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	15114	-0-	-5360	-0-	100	1	15014	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	17247	-0-	-4639	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	15394	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

11	9960	X	8795	-0-	-1165	-0-	8795	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	7554	-0-	-1932	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
02	8700	X	7284	-0-	-1416	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8049	-0-	-1065	-0-	8049	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	7915	-0-	-875	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

11	14520	X	14432	-0-	-88	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
01	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
*04	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8252	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	8277	X	8033	-0-	-244	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
02	7743	X	7339	-0-	-404	-0-	7284	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	7809	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	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
11	15330	X	14322	-0-	-1008	-0-	14322	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	14453	-0-	-1388	-0-	14399	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	15841	X	14171	-0-	-1670	-0-	14171	2			Y	-0-					-0-
02	14529	X	13199	-0-	-1330	-0-	13144	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	15035	X	13649	-0-	-1386	-0-	13649	2			Y	-0-					-0-
*04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	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
11	1260	X	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	15878	-0-	-1552	-0-	154	1	15724	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16671	-0-	-1340	-0-	149	1	16522	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16244	-0-	-1767	-0-	135	1	16109	2	N	-0-					-0-
02	16443	X	14411	-0-	-2032	-0-	118	1	14293	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	8916	-0-	-8382	-0-	222	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11999	-0-	-4141	-0-	259	1	11740	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
11	19290	X	16076	-0-	-3214	-0-	16076	2			Y	-0-					-0-
12	18631	X	16411	-0-	-2220	-0-	16411	2			Y	-0-					-0-
01	17918	X	16058	-0-	-1860	-0-	16058	2			Y	-0-					-0-
02	16008	X	14654	-0-	-1354	-0-	14654	2			Y	-0-					-0-
03	16647	X	16383	-0-	-264	-0-	16383	2			Y	-0-					-0-
04	16080	X	15151	-0-	-929	-0-	15151	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
11	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	362	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	388	1	9255	2	N	-0-					-0-
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	199	1	9952	2	N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	164	1	9607	2	N	-0-					-0-
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	337	1	9803	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	11128	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
11	9780	X	6501	-0-	-3279	-0-	337	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	2533	-0-	-5031	-0-	313	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	1329	-0-	-6049	-0-	390	1	939	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6183	-0-	-719	-0-	490	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6236	-0-	-1142	-0-	1101	1	5133	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	1176	1	4394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	N	-0-					-0-
12	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	363	1	8902	2	N	-0-					-0-
01	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	324	1	10554	2	N	-0-					-0-
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	296	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9131	-0-	-138	-0-	313	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	8605	-0-	-1925	-0-	269	1	8336	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11921	-0-	-510	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11314	-0-	-315	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12414	-0-	-358	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
*04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	3458	-0-	-4836	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4888	-0-	-4381	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6391	-0-	-2579	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	14721	-0-	-549	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14862	-0-	-483	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
01	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	12483	-0-	-1756	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13667	-0-	-1554	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13561	-0-	-1169	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16793	-0-	-1311	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	15858	-0-	-2246	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	9829	-0-	-7107	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14792	-0-	-1948	-0-	14792	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	25170	-0-	-1500	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	26168	-0-	-1143	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	25896	-0-	-1322	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
02	25201	X	24122	-0-	-1079	-0-	24122	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25558	-0-	-761	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	24655	-0-	-665	-0-	24655	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8363	-0-	-1247	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7609	-0-	-1381	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7863	-0-	-910	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	14957	-0-	-883	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	12201	-0-	-4291	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	11481	-0-	-5011	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	10798	-0-	-4630	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14882	-0-	-959	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13658	-0-	-1312	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

11	2370	X	1819	-0-	-551	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

11	9570	X	7673	-0-	-1897	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7885	-0-	-1167	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8128	-0-	-924	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7112	-0-	-1124	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7528	-0-	-997	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6686	-0-	-1174	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8579	-0-	-287	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7980	-0-	-1039	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7549	-0-	-2092	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7150	-0-	-2180	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

11	9630	X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2			N	-0-					246
12	9827	X	9045	-0-	-782	-0-	9045	2			N	-0-					246
01	9796	X	9438	-0-	-358	-0-	9438	2			N	-0-					246
02	9164	X	8797	-0-	-367	-0-	8797	2			N	-0-					246
03	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	8675	2			N	-0-					246
04	9480	X	8104	-0-	-1376	-0-	8104	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

11	22320	X	10432	-0-	-11888	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	8542	-0-	-13344	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	10503	-0-	-10143	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	9533	-0-	-8679	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11379	-0-	-1238	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
*04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

11	12030	X	685	-0-	-11345	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	7	-0-	-4581	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
*04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	15250	-0-	-1730	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15010	-0-	-2257	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13643	-0-	-1698	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14611	-0-	-1292	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13692	-0-	-1548	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

11	20340	X	18685	-0-	-1655	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	20113	-0-	-905	-0-	20113	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	20785	-0-	-233	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18201	-0-	-1432	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18720	-0-	-2050	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18138	-0-	-1962	-0-	18138	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	58	X	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

11	12090	X	10063	-0-	-2027	-0-	227	1	9836	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	246	1	10575	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	233	1	10417	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	9535	-0-	-905	-0-	226	1	9309	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	244	1	9727	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	235	1	9176	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

11	22560	X	19990	-0-	-2570	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	21214	-0-	-83	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	19572	-0-	-351	-0-	19572	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19781	-0-	-2012	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16976	-0-	-4114	-0-	16976	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

11	15690	X	13976	-0-	-1714	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14312	-0-	-1870	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14306	-0-	-1783	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13204	-0-	-1325	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14664	-0-	-371	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13432	-0-	-548	-0-	13432	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7639	-0-	-607	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
02	7714	X	6455	-0-	-1259	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	6989	-0-	-1443	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	6195	-0-	-1965	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10473	-0-	-717	-0-	10473	2			Y	-0-					16
12	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	2			Y	-0-					16
01	11160	X	10421	-0-	-739	-0-	10421	2			Y	-0-					16
02	10353	X	9547	-0-	-806	-0-	9547	2			Y	-0-					16
03	10943	X	10006	-0-	-937	-0-	10006	2			Y	-0-					16
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			Y	-0-					16

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10295	-0-	-1465	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9670	-0-	-839	-0-	9670	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9481	-0-	-346	-0-	9481	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	8654	-0-	-1641	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9109	-0-	-1524	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	7763	-0-	-2527	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570	X	18326	-0-	-3244	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19045	-0-	-1539	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	19008	-0-	-832	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	17214	-0-	-940	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19142	-0-	-78	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16220	-0-	-2200	-0-	16220	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8729	-0-	-301	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8632	-0-	-699	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8584	-0-	-747	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7598	-0-	-841	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7721	-0-	-1009	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8754	-0-	-608	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7873	-0-	-798	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7839	-0-	-771	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	8477	-0-	-3673	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8842	-0-	-2566	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8463	-0-	-713	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8101	-0-	-222	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8493	-0-	-404	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	15800	-0-	-1300	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	14426	-0-	-3833	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13674	-0-	-4585	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	13383	-0-	-3234	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14377	-0-	-1960	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13170	-0-	-2640	-0-	13170	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 #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12490	-0-	-770	-0-	12490	2			Y	-0-					16
12	13485	X	12664	-0-	-821	-0-	12664	2			Y	-0-					16
01	13330	X	12365	-0-	-965	-0-	12365	2			Y	-0-					16
02	12412	X	11484	-0-	-928	-0-	11484	2			Y	-0-					16
03	13268	X	11932	-0-	-1336	-0-	11932	2			Y	-0-					16
04	12480	X	11683	-0-	-797	-0-	11683	2			Y	-0-					16

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13556	-0-	-1384	-0-	13556	2			Y	-0-					2
12	15283	X	13521	-0-	-1762	-0-	13521	2			Y	-0-					2
01	14942	X	13250	-0-	-1692	-0-	13250	2			Y	-0-					2
02	13659	X	12424	-0-	-1235	-0-	12424	2			Y	-0-					2
03	14167	X	13137	-0-	-1030	-0-	13137	2			Y	-0-					2
04	13560	X	12522	-0-	-1038	-0-	12522	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
11	7860	X	6538	-0-	-1322	-0-	139	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7051	-0-	-1071	-0-	152	1	6899	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6859	-0-	-1263	-0-	141	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	6206	-0-	-1247	-0-	136	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	148	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	142	1	6041	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	16648	-0-	-1052	-0-	16648	2			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17018	-0-	-1272	-0-	17018	2			Y	-0-					-0-
01	18290	X	16657	-0-	-1633	-0-	16657	2			Y	-0-					-0-
02	16733	X	15557	-0-	-1176	-0-	15557	2			Y	-0-					-0-
03	17670	X	16174	-0-	-1496	-0-	16144	2	30	9	Y	27					27
04	16650	X	14704	-0-	-1946	-0-	14704	2			Y	-0-					27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10079	-0-	-1711	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10355	-0-	-1177	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9714	-0-	-436	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9437	-0-	-1633	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4310	-0-	-1983	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3065	-0-	-2851	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	969	-0-	-5355	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	319	-0-	-5801	-0-	319	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
11	11550	X	4557	-0-	-6993	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9468	-0-	-917	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9052	-0-	-1550	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	1186	-0-	-8732	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4116	-0-	-174	-0-	347	1	3769	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	369	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	351	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3591	-0-	-527	-0-	340	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	367	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	354	1	3134	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	12733	-0-	-2477	-0-	112	1	12621	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	4646	-0-	-12590	-0-	248	1	4398	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	6084	-0-	-11152	-0-	308	1	5776	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	7431	-0-	-8693	-0-	352	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	9224	-0-	-6462	-0-	386	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8139	-0-	-4581	-0-	331	1	7808	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8341	-0-	-269	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7489	-0-	-776	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8306	2	30	9	Y	27					27
04	8340	X	7804	-0-	-536	-0-	7804	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12103	-0-	-1877	-0-	12040	2	63	9	Y	57	51	1			60
12	13888	X	12321	-0-	-1567	-0-	12263	2	58	9	Y	53					113
01	13361	X	12104	-0-	-1257	-0-	12030	2	74	9	Y	67	72	1			108
02	12209	X	11307	-0-	-902	-0-	11250	2	57	9	Y	52	66	1			94
03	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	12026	2	62	9	Y	56	80	1			70
04	12090	X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	58	1			50

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9265	-0-	-1295	-0-	9248	2	17	9	Y	15					59
12	10912	X	9279	-0-	-1633	-0-	9254	2	25	9	Y	23					82
01	10788	X	8998	-0-	-1790	-0-	8973	2	25	9	Y	23	61	1			44
02	9048	X	8368	-0-	-680	-0-	8349	2	19	9	Y	17					61
03	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8847	2	19	9	Y	17					78
04	9270	X	8202	-0-	-1068	-0-	8184	2	18	9	Y	16					94

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12192	-0-	-1668	-0-	12173	2	19	9	Y	17	76	1			25
12	14260	X	12161	-0-	-2099	-0-	12132	2	29	9	Y	26					51
01	13857	X	12038	-0-	-1819	-0-	12005	2	33	9	Y	30					81
02	12296	X	11313	-0-	-983	-0-	11287	2	26	9	Y	24					105
03	13113	X	12643	-0-	-470	-0-	12620	2	23	9	Y	21	44	1			82
04	12180	X	11523	-0-	-657	-0-	11504	2	19	9	Y	17	71	1			28

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2652	-0-	-1608	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3522	-0-	-16	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	312	1	10440	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	1621	-0-	-10097	-0-	144	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	6444	-0-	-5274	-0-	327	1	6117	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	8332	-0-	-2050	-0-	331	1	8001	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10265	-0-	-833	-0-	324	1	9941	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8211	-0-	-2529	-0-	250	1	7961	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	380	1	12521	2	N	-0-			-0-
12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	351	1	13993	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12445	-0-	-234	-0-	399	1	12046	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	11490	-0-	-980	-0-	370	1	11120	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	319	1	11283	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12521	-0-	-1369	-0-	269	1	12252	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

11	9330	X	8499	-0-	-831	-0-	8499	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	9146	-0-	-402	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
02	8468	X	8415	-0-	-53	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
*04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-			-0-
12	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
01	18972	X	15831	-0-	-3141	-0-	15831	2			N	-0-			-0-
02	17748	X	14488	-0-	-3260	-0-	14488	2			N	-0-			-0-
03	18972	X	55	-0-	-18917	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	7514	-0-	-9856	-0-	7514	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

11	12930	X	11031	-0-	-1899	-0-	11031	2			Y	-0-			-0-
12	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	11408	2			Y	-0-			-0-
01	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	10939	2			Y	-0-			-0-
02	11339	X	9940	-0-	-1399	-0-	9940	2			Y	-0-			-0-
03	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			Y	-0-			-0-
04	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

11	T. A.		5139	-0-	5139	21375	5139	2			Y	-0-			-0-
12	26574	X	5199	-0-	-21375	-0-	5199	2			Y	-0-			-0-
01	17670	X	5361	-0-	-12309	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
02	5568	X	4075	-0-	-1493	-0-	4075	2			Y	-0-			-0-
03	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	3672	2			Y	-0-			-0-
04	5190	X	4217	-0-	-973	-0-	4217	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	11070	X	9071	-0-	-1999	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	10079	-0-	-182	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	9443	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11773	-0-	-751	-0-	11773	2			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11211	-0-	-1313	-0-	11211	2			Y	-0-					-0-
02	12296	X	10249	-0-	-2047	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-
03	12369	X	10833	-0-	-1536	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10117	-0-	-1613	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	13277	-0-	-2083	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13532	-0-	-1162	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	11184	-0-	-3510	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	12060	-0-	-1686	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11895	-0-	-2117	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12141	-0-	-1149	-0-	12141	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
11	11550	X	10068	-0-	-1482	-0-	10068	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9562	-0-	-733	-0-	9562	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10017	-0-	-461	-0-	10017	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	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
11	16200	X	13800	-0-	-2400	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13608	-0-	-3132	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	13588	-0-	-3152	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	12286	-0-	-2707	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13013	-0-	-1247	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12624	-0-	-1176	-0-	12624	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
11	10680	X	9214	-0-	-1466	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	7810	-0-	-3226	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
01	11036	X	6134	-0-	-4902	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
02	10063	X	5745	-0-	-4318	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12390	2	30	9	Y	27					27
*04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			Y	-0-					27

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
11	7800	X	7023	-0-	-777	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5729	-0-	-1202	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4558	-0-	-2882	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3774	-0-	-3426	-0-	3774	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
11	6180	X	5216	-0-	-964	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	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 #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11821	-0-	-1409	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11742	-0-	-1836	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	9187	-0-	-3080	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11007	-0-	-1858	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10047	-0-	-1893	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	10200	X	9276	-0-	-924	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9631	-0-	-444	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9308	-0-	-581	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8961	-0-	-290	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8696	-0-	-634	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

11	6540	X	6357	-0-	-183	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
*04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
12	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
02	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10482	-0-	-1908	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

11	16470	X	13096	-0-	-3374	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	13969	-0-	-1624	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	12222	-0-	-3371	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	4851	-0-	-8228	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	1391	-0-	-12590	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

11	17880	X	13190	-0-	-4690	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	11686	-0-	-6480	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
03	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
*04	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	23238	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

11	13740	X	11358	-0-	-2382	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11805	-0-	-719	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11677	-0-	-847	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10637	-0-	-731	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11358	-0-	-453	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2425	-0-	-995	-0-	165	1	2260	2	N	-0-			-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	N	-0-			-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	-0-			-0-
02	3016	X	2958	-0-	-58	-0-	128	1	2830	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	82	1	3384	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	1784	-0-	-1846	-0-	96	1	1688	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

11	18720	X	14527	-0-	-4193	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	14459	-0-	-4606	-0-	14459	2			N	-0-			-0-
01	18042	X	15205	-0-	-2837	-0-	15205	2			N	-0-			-0-
02	15312	X	14175	-0-	-1137	-0-	14175	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	14752	-0-	-252	-0-	14752	2			N	-0-			-0-
04	14700	X	12377	-0-	-2323	-0-	12377	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

11	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	2			N	-0-			-0-
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			N	-0-			-0-
01	16678	X	16051	-0-	-627	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
02	16124	X	13763	-0-	-2361	-0-	13763	2			N	-0-			-0-
03	17236	X	14427	-0-	-2809	-0-	14427	2			N	-0-			-0-
04	16680	X	13005	-0-	-3675	-0-	13005	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

11	21720	X	19923	-0-	-1797	-0-	19923	2			N	-0-			-0-
12	22444	X	20418	-0-	-2026	-0-	20418	2			N	-0-			-0-
01	20925	X	20353	-0-	-572	-0-	20353	2			N	-0-			-0-
02	19546	X	17484	-0-	-2062	-0-	17484	2			N	-0-			-0-
03	20894	X	19450	-0-	-1444	-0-	19450	2			N	-0-			-0-
04	19920	X	18111	-0-	-1809	-0-	18111	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

11	24510	X	23084	-0-	-1426	-0-	23084	2			N	-0-			-0-
12	25079	X	23285	-0-	-1794	-0-	23285	2			N	-0-			-0-
01	25079	X	22479	-0-	-2600	-0-	22479	2			N	-0-			-0-
02	23026	X	21436	-0-	-1590	-0-	21436	2			N	-0-			-0-
03	23870	X	21701	-0-	-2169	-0-	21701	2			N	-0-			-0-
04	23070	X	20281	-0-	-2789	-0-	20281	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

11	34320	X	29697	-0-	-4623	-0-	29697	2			N	-0-			-0-
12	34069	X	30774	-0-	-3295	-0-	30774	2			N	-0-			-0-
01	32984	X	30044	-0-	-2940	-0-	30044	2			N	-0-			-0-
02	30856	X	27857	-0-	-2999	-0-	27857	2			N	-0-			-0-
03	32984	X	28542	-0-	-4442	-0-	28542	2			N	-0-			-0-
04	29790	X	27189	-0-	-2601	-0-	27189	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

11	10980	X	10210	-0-	-770	-0-	160	1	10050	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10429	-0-	-607	-0-	150	1	10279	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	10299	-0-	-737	-0-	141	1	10158	2	N	-0-			-0-
02	10324	X	8880	-0-	-1444	-0-	136	1	8744	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10395	-0-	-455	-0-	148	1	10247	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	142	1	9461	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6961	-0-	-299	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
02	6873	X	6158	-0-	-715	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6348	-0-	-999	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	15189	-0-	-3351	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17385	-0-	-1773	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17482	-0-	-1676	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	16444	-0-	-28	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17482	-0-	-126	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
*04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19133	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11061	-0-	-1509	-0-	11061	2			Y	-0-					-0-
12	11687	X	11330	-0-	-357	-0-	11330	2			Y	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
02	11426	X	10398	-0-	-1028	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
03	11780	X	10701	-0-	-1079	-0-	10701	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10212	-0-	-858	-0-	10212	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	17646	-0-	-2334	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	17696	-0-	-2330	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17253	-0-	-2463	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	15902	-0-	-2136	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16233	-0-	-2367	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15358	-0-	-2282	-0-	15358	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	36721	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	36756	-0-	-1405	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	38072	-0-	-89	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
02	35751	X	35751	-0-	-0-	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	37222	-0-	-939	-0-	37222	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	35268	-0-	-1572	-0-	35268	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18133	-0-	-2447	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18172	-0-	-2195	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	17623	-0-	-2186	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	16197	-0-	-1928	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16983	-0-	-1741	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16053	-0-	-2067	-0-	16053	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
11	15390	X	13317	-0-	-2073	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13307	-0-	-2100	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13208	-0-	-1641	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12122	-0-	-1334	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12723	-0-	-1351	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	420	-0-	-660	-0-	420	1			N	-0-			-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-			-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	1			N	-0-			-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	1			N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			-0-
*04	3000	N	8545	-0-	5545	5545	370	1	8175	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	8820	X	7624	-0-	-1196	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7170	-0-	-1541	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
02	7453	X	6548	-0-	-905	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	6373	-0-	-1247	-0-	6373	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	24720	X	23364	-0-	-1356	-0-	23364	2			N	-0-			-0-
12	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	25470	2			N	-0-			-0-
01	24787	X	24787	-0-	-0-	-0-	24787	2			N	-0-			-0-
02	22591	X	20793	-0-	-1798	-0-	20793	2			N	-0-			-0-
03	25482	X	22159	-0-	-3323	-0-	22159	2			N	-0-			-0-
04	24660	X	18177	-0-	-6483	-0-	18177	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

11	13260	X	11089	-0-	-2171	-0-	11089	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	12364	-0-	-1214	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
01	13113	X	12024	-0-	-1089	-0-	12024	2			N	-0-			-0-
02	11861	X	10983	-0-	-878	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11463	-0-	-906	-0-	11463	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	11049	-0-	-921	-0-	11049	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-			-0-
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-			-0-
02	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-			-0-
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
*04	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

11	20940	X	17871	-0-	-3069	-0-	17871	2			N	-0-			-0-
12	21266	X	16031	-0-	-5235	-0-	16031	2			N	-0-			-0-
01	20522	X	16989	-0-	-3533	-0-	16989	2			N	-0-			-0-
02	19198	X	16055	-0-	-3143	-0-	16055	2			N	-0-			-0-
03	20522	X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	2			N	-0-			-0-
04	17880	X	17150	-0-	-730	-0-	17150	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 #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33360	X	30288	-0-	-3072	-0-	30288	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	30486	-0-	-3087	-0-	30486	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	11631	-0-	-21942	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	31407	X	26970	-0-	-4437	-0-	26970	2			N	-0-					-0-
03	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
*04	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	31181	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

11	10470	X	9368	-0-	-1102	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8976	-0-	-1843	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8964	-0-	-925	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9055	-0-	-741	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9106	-0-	-254	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10641	-0-	-2751	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	10661	-0-	-2731	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	9617	-0-	-2911	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9910	-0-	-2924	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9296	-0-	-2824	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

11	34080	X	29819	-0-	-4261	-0-	29819	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	29672	-0-	-4583	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	29140	-0-	-4650	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
02	30914	X	26835	-0-	-4079	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	28076	-0-	-4133	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
04	29820	X	26951	-0-	-2869	-0-	26951	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

11	17910	X	12484	-0-	-5426	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16278	-0-	-1268	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	13092	-0-	-2365	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15728	-0-	-733	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15266	-0-	-484	-0-	15266	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

11	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7989	-0-	-1621	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8347	-0-	-705	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7817	-0-	-622	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
*04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

11	4470	X	2776	-0-	-1694	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1673	-0-	-2295	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-			-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	1			N	-0-			-0-
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	457	1			N	-0-			-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	1			N	-0-			-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	430	1	966	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

11	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	11655	2			N	-0-			-0-
02	12789	X	11263	-0-	-1526	-0-	11263	2			N	-0-			-0-
03	14012	X	13276	-0-	-736	-0-	13276	2			N	-0-			-0-
*04	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

11	21210	X	18580	-0-	-2630	-0-	18580	2			N	-0-			-0-
12	20584	X	18472	-0-	-2112	-0-	18472	2			N	-0-			-0-
01	19995	X	17889	-0-	-2106	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
02	18386	X	16154	-0-	-2232	-0-	16154	2			N	-0-			-0-
03	19189	X	16950	-0-	-2239	-0-	16950	2			N	-0-			-0-
04	18570	X	15816	-0-	-2754	-0-	15816	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-			-0-
12	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-			-0-
02	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

11	17070	X	16884	-0-	-186	-0-	16884	2			N	-0-			-0-
12	16678	X	16296	-0-	-382	-0-	16296	2			N	-0-			-0-
01	16306	X	15804	-0-	-502	-0-	15804	2			N	-0-			-0-
02	16327	X	12743	-0-	-3584	-0-	12743	2			N	-0-			-0-
03	17453	X	1079	-0-	-16374	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
04	16890	X	2224	-0-	-14666	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

11	6060	X	3633	-0-	-2427	-0-	367	1	3266	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	413	1	3916	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	4006	-0-	-1853	-0-	396	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4073	-0-	-45	-0-	392	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	437	1	3967	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	430	1	3675	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

11	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
02	6525	X	4943	-0-	-1582	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	4487	-0-	-2488	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5227	-0-	-1343	-0-	5227	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	9480	X	8495	-0-	-985	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8953	-0-	-750	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8650	-0-	-743	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7672	-0-	-767	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7942	-0-	-1079	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7587	-0-	-1083	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

11	18240	X	12646	-0-	-5594	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	11634	-0-	-6439	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12286	-0-	-3834	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	12344	-0-	-2359	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11857	-0-	-3860	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10589	-0-	-2071	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

11	33870	X	31091	-0-	-2779	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	33688	-0-	-1311	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31375	-0-	-3624	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	23169	-0-	-7426	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	12662	-0-	-21035	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	30731	-0-	-1879	-0-	30731	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5929	-0-	-538	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6264	-0-	-649	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5890	-0-	-680	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

11	12930	X	11733	-0-	-1197	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11547	-0-	-1287	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11302	-0-	-1532	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10317	-0-	-1370	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10215	-0-	-1515	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

11	14280	X	12377	-0-	-1903	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13166	-0-	-1032	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12754	-0-	-979	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11754	-0-	-832	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12293	-0-	-882	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11794	-0-	-956	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

11	20130	X	17887	-0-	-2243	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18132	-0-	-2235	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17549	-0-	-2353	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	16045	-0-	-2138	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	16680	-0-	-2168	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15838	-0-	-2042	-0-	15838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 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
11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10459	-0-	-1286	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11253	-0-	-1798	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10681	-0-	-1949	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

11	9420	X	339	-0-	-9081	-0-	212	1	127	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	935	-0-	-8799	-0-	248	1	687	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8062	-0-	-1672	-0-	386	1	7676	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	2448	-0-	-4077	-0-	198	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

11	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	11950	-0-	-3302	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11417	-0-	-3835	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	10029	-0-	-4239	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11302	-0-	-1005	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
*04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

11	13080	X	12221	-0-	-859	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
12	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
01	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
02	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7542	-0-	-5571	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

11	10800	X	111	-0-	-10689	-0-	111	2			Y	-0-					2
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2
02	13079	X	-0-	-0-	-13079	-0-					Y	-0-					2
03	9672	X	2970	-0-	-6702	-0-	2970	2			Y	-0-					2
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					2

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			Y	-0-					1
12	12183	X	10611	-0-	-1572	-0-	10611	2			Y	-0-					1
01	12183	X	10671	-0-	-1512	-0-	10671	2			Y	-0-					1
02	11397	X	9807	-0-	-1590	-0-	9807	2			Y	-0-					1
03	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			Y	-0-					1
04	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	9599	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

11	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24111	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	24242	X	23125	-0-	-1117	-0-	23124	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	24273	X	23313	-0-	-960	-0-	23274	2	39	9	Y	35					69
02	23316	X	22525	-0-	-791	-0-	22525	2			Y	-0-					69
03	24924	X	22968	-0-	-1956	-0-	22968	2			Y	-0-					69
04	24120	X	22195	-0-	-1925	-0-	22195	2			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7889	-0-	-691	-0-	7889	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	8179	-0-	-377	-0-	8156	2	23	9	Y	21					21
01	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			Y	-0-					21
02	7743	X	7321	-0-	-422	-0-	7321	2			Y	-0-					21
03	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			Y	-0-					21
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	7382	2			Y	-0-					21

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10377	-0-	-2223	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	11333	-0-	-323	-0-	11310	2	23	9	Y	21					21
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			Y	-0-					21
02	10034	X	9648	-0-	-386	-0-	9648	2			Y	-0-					21
03	11346	X	9343	-0-	-2003	-0-	9343	2			Y	-0-					21
*04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			Y	-0-					21

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6504	-0-	-756	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6945	-0-	-278	-0-	6902	2	43	9	Y	39					39
01	7223	X	6647	-0-	-576	-0-	6647	2			Y	-0-					39
02	6525	X	6221	-0-	-304	-0-	6188	2	33	9	Y	30	53	1			16
03	6944	X	6631	-0-	-313	-0-	6631	2			Y	-0-					16
04	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			Y	-0-					16

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	11990	2			Y	-0-					2
12	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-	11841	2	43	9	Y	39					41
01	13144	X	11445	-0-	-1699	-0-	11445	2			Y	-0-					41
02	12296	X	10297	-0-	-1999	-0-	10234	2	63	9	Y	57	30	1			68
03	13020	X	10795	-0-	-2225	-0-	10795	2			Y	-0-					68
04	12000	X	10451	-0-	-1549	-0-	10451	2			Y	-0-					68

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			Y	-0-					6
12	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3			Y	-0-					6
01	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	11328	3			Y	-0-					6
02	11948	X	10781	-0-	-1167	-0-	10716	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	12772	X	11063	-0-	-1709	-0-	11056	3	7	9	Y	6					6
04	12360	X	9724	-0-	-2636	-0-	9724	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
11	13110	X	6085	-0-	-7025	-0-	6085	3			Y	-0-					6
12	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			Y	-0-					6
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			Y	-0-					6
02	12122	X	9832	-0-	-2290	-0-	9767	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	13578	X	10744	-0-	-2834	-0-	10737	3	7	9	Y	6					6
04	13140	X	11927	-0-	-1213	-0-	11927	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
11	11640	X	9616	-0-	-2024	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9614	-0-	-1608	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9260	-0-	-1962	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	8667	-0-	-1831	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9234	-0-	-396	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 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
11	31890	X	28658	-0-	-3232	-0-	318	1	28340	2	N	-0-					-0-
12	30504	X	28688	-0-	-1816	-0-	234	1	28454	2	N	-0-					-0-
01	28179	X	27236	-0-	-943	-0-	196	1	27040	2	N	-0-					-0-
02	27695	X	25387	-0-	-2308	-0-	174	1	25213	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	27330	-0-	-2275	-0-	192	1	27138	2	N	-0-					-0-
04	28650	X	25268	-0-	-3382	-0-	180	1	25088	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	3004	-0-	-7136	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	1512	-0-	-8966	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	3807	-0-	-5400	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					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
11	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	595	1	16431	2	N	-0-					-0-
12	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	408	1	14494	2	N	-0-					-0-
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	348	1	13656	2	N	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	318	1	12043	2	N	-0-					-0-
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	331	1	11752	2	N	-0-					-0-
*04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	334	1	11669	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
11	13200	X	12221	-0-	-979	-0-	12221	2			Y	-0-					-0-
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-
01	13454	X	11969	-0-	-1485	-0-	11969	2			Y	-0-					-0-
02	12325	X	11184	-0-	-1141	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11637	-0-	-1135	-0-	11637	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	10975	-0-	-1235	-0-	10975	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
11	20430	X	2792	-0-	-17638	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-
01	20770	X	6700	-0-	-14070	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	14072	-0-	-5358	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
*04	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	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
11	16560	X	14817	-0-	-1743	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	15099	-0-	-1579	-0-	15099	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	14734	-0-	-1510	-0-	14734	3			Y	-0-					-0-
02	14906	X	13641	-0-	-1265	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
03	15748	X	14561	-0-	-1187	-0-	14438	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
04	14820	X	14073	-0-	-747	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7570	-0-	-890	-0-	7570	2			Y	-0-					-0-
12	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
02	7598	X	6827	-0-	-771	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6807	-0-	-753	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15192	-0-	-1300	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13694	-0-	-1183	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14394	-0-	-1106	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13769	-0-	-1231	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4640	-0-	-3010	-0-	254	1	4386	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	5617	-0-	-2288	-0-	274	1	5340	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	240	1	12029	2	Y	-0-					-0-
*02	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	207	1	12498	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	201	1	12104	2	Y	-0-					-0-
*04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	186	1	11770	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	13175	-0-	-1705	-0-	173	1	13002	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	13299	-0-	-2604	-0-	185	1	13114	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	9240	-0-	-6663	-0-	198	1	9042	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	8587	-0-	-6290	-0-	188	1	8399	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	9110	-0-	-4995	-0-	197	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	9498	-0-	-3672	-0-	183	1	9315	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	14653	-0-	-4937	-0-	173	1	14480	2	N	-0-					-0-
12	20243	X	17154	-0-	-3089	-0-	185	1	16969	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	15196	-0-	-4117	-0-	176	1	15020	2	N	-0-					-0-
02	16994	X	6019	-0-	-10975	-0-	228	1	5791	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	12177	-0-	-4966	-0-	317	1	11860	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	11018	-0-	-5572	-0-	270	1	10748	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9131	-0-	-1039	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	8913	-0-	-976	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8489	-0-	-1214	-0-	8489	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	7822	-0-	-994	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8073	-0-	-1351	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	7756	-0-	-1364	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11339	-0-	-841	-0-	11339	2			Y	-0-					2
12	12431	X	11377	-0-	-1054	-0-	11377	2			Y	-0-					2
01	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	11170	2			Y	-0-					2
02	11310	X	10364	-0-	-946	-0-	10364	2			Y	-0-					2
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	10622	2			Y	-0-					2
04	11340	X	10004	-0-	-1336	-0-	10004	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7927	-0-	-683	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7818	-0-	-955	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7370	-0-	-1279	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
02	7888	X	6855	-0-	-1033	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7059	-0-	-1249	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6819	-0-	-1101	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

11	34650	X	30655	-0-	-3995	-0-	30655	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	31021	-0-	-3265	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	30305	-0-	-3609	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
02	30914	X	27795	-0-	-3119	-0-	27795	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	28909	-0-	-3362	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27703	-0-	-2957	-0-	27703	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

11	17550	X	16249	-0-	-1301	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16786	-0-	-915	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16500	-0-	-922	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14743	-0-	-1178	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	15484	-0-	-1535	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14968	-0-	-1292	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

11	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	390	1	9456	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10024	-0-	-764	-0-	407	1	9617	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9645	-0-	-957	-0-	372	1	9273	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	8552	-0-	-1366	-0-	355	1	8197	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	354	1	7897	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7377	-0-	-2463	-0-	313	1	7064	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

11	14760	X	14001	-0-	-759	-0-	14001	2			N	-0-					90
12	14849	X	14309	-0-	-540	-0-	14309	2			N	-0-					90
01	14725	X	14127	-0-	-598	-0-	14127	2			N	-0-					90
02	13746	X	12832	-0-	-914	-0-	12655	2	177	9	N	161	109	1			142
03	14694	X	13576	-0-	-1118	-0-	13576	2			N	-0-					142
04	14010	X	13030	-0-	-980	-0-	13030	2			N	-0-					142

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

11	16980	X	10842	-0-	-6138	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	12687	-0-	-4859	-0-	2	1	12685	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	12599	-0-	-4420	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11601	-0-	-1594	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11279	-0-	-1400	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10886	-0-	-1384	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

11	17310	X	9986	-0-	-7324	-0-	149	1	9837	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	9798	-0-	-4989	-0-	163	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10360	-0-	-4427	-0-	151	1	10209	2	N	-0-					-0-
02	12934	X	9781	-0-	-3153	-0-	141	1	9640	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	10086	-0-	-237	-0-	148	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9497	-0-	-523	-0-	138	1	9359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	2554	-0-	-5036	-0-	198	1	2356	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	672	-0-	-7171	-0-	211	1	461	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	2971	-0-	-4872	-0-	285	1	2686	2	N	-0-			-0-
02	7337	X	4216	-0-	-3121	-0-	282	1	3934	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	3840	-0-	-4003	-0-	294	1	3546	2	N	-0-			-0-
*04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	274	1	3452	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

11	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	8474	-0-	-8576	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
01	18104	X	8798	-0-	-9306	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
02	16936	X	12807	-0-	-4129	-0-	12807	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	9800	-0-	-8304	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
*04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

11	17160	X	14527	-0-	-2633	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
12	17453	X	14756	-0-	-2697	-0-	14756	2			N	-0-			-0-
01	16523	X	14461	-0-	-2062	-0-	14461	2			N	-0-			-0-
02	15428	X	13127	-0-	-2301	-0-	13127	2			N	-0-			-0-
03	16058	X	14253	-0-	-1805	-0-	14253	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13566	-0-	-954	-0-	13566	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

11	18840	X	16070	-0-	-2770	-0-	16070	2			N	-0-			-0-
12	18817	X	16668	-0-	-2149	-0-	16668	2			N	-0-			-0-
01	18662	X	16240	-0-	-2422	-0-	16240	2			N	-0-			-0-
02	16878	X	14947	-0-	-1931	-0-	14947	2			N	-0-			-0-
03	17639	X	15530	-0-	-2109	-0-	15530	2			N	-0-			-0-
04	16140	X	14410	-0-	-1730	-0-	14410	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

11	18360	X	16695	-0-	-1665	-0-	16695	2			N	-0-			-0-
12	18042	X	14260	-0-	-3782	-0-	14260	2			N	-0-			-0-
01	17143	X	14352	-0-	-2791	-0-	14352	2			N	-0-			-0-
02	16153	X	13492	-0-	-2661	-0-	13492	2			N	-0-			-0-
03	17267	X	14047	-0-	-3220	-0-	14047	2			N	-0-			-0-
04	16710	X	13191	-0-	-3519	-0-	13191	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

11	31800	X	26445	-0-	-5355	-0-	26445	2			N	-0-			-0-
12	31558	X	28184	-0-	-3374	-0-	28184	2			N	-0-			-0-
01	30504	X	27232	-0-	-3272	-0-	27232	2			N	-0-			-0-
02	26709	X	24818	-0-	-1891	-0-	24818	2			N	-0-			-0-
03	28551	X	25727	-0-	-2824	-0-	25727	2			N	-0-			-0-
04	27270	X	23656	-0-	-3614	-0-	23656	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			Y	-0-			-0-
12	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			Y	-0-			-0-
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			Y	-0-			-0-
02	5249	X	5125	-0-	-124	-0-	5125	2			Y	-0-			-0-
03	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			Y	-0-			-0-
04	5010	X	4442	-0-	-568	-0-	4442	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	7075	-0-	-5465	-0-	287	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10508	-0-	-1954	-0-	329	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	6553	-0-	-5785	-0-	353	1	6200	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	2825	-0-	-8717	-0-	317	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	3365	-0-	-8973	-0-	355	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8660	-0-	-1510	-0-	306	1	8354	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

11	9750	X	9666	-0-	-84	-0-	9666	2			Y	-0-					-0-
12	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8719	-0-	-984	-0-	8719	2			Y	-0-					-0-
02	9338	X	8198	-0-	-1140	-0-	8198	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8163	-0-	-1819	-0-	8163	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

11	19980	X	17034	-0-	-2946	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	13082	-0-	-6913	-0-	73	1	13009	2	N	-0-					-0-
01	19995	X	14645	-0-	-5350	-0-	154	1	14491	2	N	-0-					-0-
02	18009	X	15812	-0-	-2197	-0-	141	1	15671	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	14582	-0-	-3801	-0-	148	1	14434	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14417	-0-	-2623	-0-	138	1	14279	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

11	13590	X	12746	-0-	-844	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12023	-0-	-1056	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10659	-0-	-2211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		577	-0-	577	578	316	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		5010	-0-	5010	5588	337	1	4570	2	Y	94	94	8			-0-
							103	9									
03	T. A.		4078	-0-	4078	9666	388	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*04	12227	X	2561	-0-	-9666	-0-	439	1	2122	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

11	16110	X	12591	-0-	-3519	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	10826	-0-	-5821	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13020	-0-	-1395	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
*04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	15571	-0-	-6959	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	15712	-0-	-6670	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15795	-0-	-3146	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	14539	-0-	-1092	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15429	-0-	-815	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14735	-0-	-835	-0-	14735	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
11	9840	X	8417	-0-	-1423	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8641	-0-	-1527	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8782	-0-	-1262	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8662	-0-	-734	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
*04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	18636	-0-	-3174	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19024	-0-	-3017	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	18494	-0-	-3144	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	16918	-0-	-3005	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	18322	-0-	-2107	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17867	-0-	-763	-0-	17867	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
11	12990	X	10756	-0-	-2234	-0-	324	1	10432	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	11078	-0-	-2345	-0-	329	1	10749	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	10633	-0-	-2790	-0-	334	1	10299	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	9494	-0-	-1642	-0-	318	1	9176	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9811	-0-	-1535	-0-	341	1	9470	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	332	1	8935	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
11	13080	X	7064	-0-	-6016	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	4148	-0-	-9368	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	5854	-0-	-7197	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	6096	-0-	-3329	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	159	1	9897	2	N	-0-					-0-
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	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
11	14430	X	13394	-0-	-1036	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14047	-0-	-802	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13546	-0-	-497	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	12000	-0-	-1137	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10464	-0-	-3579	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	10752	-0-	-2838	-0-	10752	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
11	15060	X	14470	-0-	-590	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
01	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
02	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14615	-0-	-25	-0-	14615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	23610	X	20999	-0-	-2611	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	20601	-0-	-3362	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20823	-0-	-2706	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	19205	-0-	-1936	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	20002	-0-	-2163	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	18767	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
11	12000	X	7884	-0-	-4116	-0-	481	1	7403	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	5621	-0-	-6779	-0-	490	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	6925	-0-	-5475	-0-	470	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7120	-0-	-507	-0-	420	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	493	1	7973	2	N	-0-					-0-
*04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	504	1	7820	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	20446	-0-	-3014	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	18934	-0-	-4223	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
02	21663	X	1779	-0-	-19884	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	442	-0-	-21661	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	12639	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
11	20430	X	18784	-0-	-1646	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	18859	-0-	-2252	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18455	-0-	-2191	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	16544	-0-	-2770	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17297	-0-	-2915	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	18020	-0-	-760	-0-	18020	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
11	10500	X	9771	-0-	-729	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4577	-0-	-5963	-0-	42	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9518	-0-	-262	-0-	9518	2			N	-0-					-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
11	14310	X	13052	-0-	-1258	-0-	13052	2			Y	-0-					-0-
12	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14308	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	14229	X	13576	-0-	-653	-0-	13576	2			Y	-0-					-0-
02	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12920	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-
04	13950	X	12662	-0-	-1288	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	11430	X	8730	-0-	-2700	-0-	241	1	8489	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	8396	-0-	-2671	-0-	259	1	8137	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	8738	-0-	-1585	-0-	245	1	8493	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	8590	-0-	-806	-0-	222	1	8368	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8174	-0-	-1870	-0-	256	1	7918	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	232	1	7697	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
11	10050	X	7858	-0-	-2192	-0-	394	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	415	1	7722	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	8707	-0-	-562	-0-	364	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-			-0-
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	357	1	8615	2	N	-0-			-0-
*04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	324	1	8461	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	22479	-0-	-2781	-0-	22479	2			N	-0-			-0-
12	25978	X	22801	-0-	-3177	-0-	22801	2			N	-0-			-0-
01	24366	X	22214	-0-	-2152	-0-	22214	2			N	-0-			-0-
02	21721	X	19917	-0-	-1804	-0-	19917	2			N	-0-			-0-
03	23219	X	20565	-0-	-2654	-0-	20565	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	19271	-0-	-3199	-0-	19271	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	26014	-0-	-4736	-0-	26014	2			N	-0-			-0-
12	30597	X	27599	-0-	-2998	-0-	27599	2			N	-0-			-0-
01	30287	X	26802	-0-	-3485	-0-	26802	2			N	-0-			-0-
02	27434	X	24441	-0-	-2993	-0-	24441	2			N	-0-			-0-
03	28582	X	25163	-0-	-3419	-0-	25163	2			N	-0-			-0-
04	26700	X	23547	-0-	-3153	-0-	23547	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	23213	-0-	-2197	-0-	23213	2			N	-0-			-0-
12	26257	X	25009	-0-	-1248	-0-	25009	2			N	-0-			-0-
01	24707	X	24267	-0-	-440	-0-	24267	2			N	-0-			-0-
02	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	23178	2			N	-0-			-0-
03	25017	X	24018	-0-	-999	-0-	24018	2			N	-0-			-0-
04	24210	X	23051	-0-	-1159	-0-	23051	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	432	1	6929	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	1439	-0-	-3521	-0-	506	1	933	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	4012	-0-	-2281	-0-	450	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5674	-0-	-1431	-0-	447	1	5227	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	3301	-0-	-4294	-0-	540	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	4097	-0-	-3253	-0-	491	1	3606	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	17324	-0-	-3406	-0-	17324	2			N	-0-			-0-
12	20243	X	18054	-0-	-2189	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
01	19933	X	17593	-0-	-2340	-0-	17593	2			N	-0-			-0-
02	18647	X	14863	-0-	-3784	-0-	14863	2			N	-0-			-0-
03	18972	X	15129	-0-	-3843	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	14237	-0-	-3223	-0-	14237	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	11694	-0-	-3786	-0-	222	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	3537	-0-	-12459	-0-	217	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	12225	-0-	-1973	-0-	252	1	11973	2	N	-0-					-0-
02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	142	1	13232	2	N	-0-					-0-
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	168	1	12967	2	N	-0-					-0-
*04	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	12864	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

11	27720	X	25204	-0-	-2516	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	25180	-0-	-2441	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	24189	-0-	-3432	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	22482	-0-	-3357	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	22926	-0-	-3765	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21993	-0-	-3207	-0-	21993	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

11	19500	X	14401	-0-	-5099	-0-	151	1	14250	2	N	-0-					-0-
12	17608	X	14272	-0-	-3336	-0-	183	1	14089	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	13720	-0-	-3888	-0-	207	1	13513	2	N	-0-					-0-
02	15950	X	12183	-0-	-3767	-0-	221	1	11962	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13349	-0-	-1531	-0-	256	1	13093	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	13536	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

11	29670	X	26575	-0-	-3095	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	27323	-0-	-3336	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
01	29760	X	26205	-0-	-3555	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	24069	-0-	-2959	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25057	-0-	-3370	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

11	37920	X	32020	-0-	-5900	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	32753	-0-	-4199	-0-	32753	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	31818	-0-	-4421	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	28694	-0-	-4308	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	29720	-0-	-4597	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

11	29490	X	25350	-0-	-4140	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	25566	-0-	-4690	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25590	-0-	-4046	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	23621	-0-	-3262	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25582	-0-	-2163	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	24604	-0-	-746	-0-	24604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	289	1	6661	2	Y	5	5	8			88
							6	9									
12	6851	X	5360	-0-	-1491	-0-	307	1	5045	2	Y	7	7	8			88
							8	9									
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	401	1	6912	2	Y	3	3	8			88
							3	9									
02	6728	X	6435	-0-	-293	-0-	369	1	6062	2	Y	4	59	1			33
							4	9									
03	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	399	1	6336	2	Y	-0-					33
04	7080	X	6244	-0-	-836	-0-	406	1	5838	2	Y	-0-					33

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

11	30540	X	27168	-0-	-3372	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	28491	-0-	-2013	-0-	28491	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	27979	-0-	-1595	-0-	27979	2			N	-0-					-0-
02	27405	X	25501	-0-	-1904	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
03	29295	X	26389	-0-	-2906	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25876	-0-	-1694	-0-	25876	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

11	29850	X	25961	-0-	-3889	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	27931	-0-	-1240	-0-	27931	2			N	-0-					-0-
01	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
02	25085	X	24958	-0-	-127	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	25797	-0-	-2134	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	10682	-0-	-16348	-0-	25	1	10657	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

11	18420	X	15395	-0-	-3025	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16118	-0-	-1893	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	13737	-0-	-4274	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	14220	-0-	-1788	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14262	-0-	-1858	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	11396	-0-	-4204	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	522	1	14448	3	N	-0-					-0-
12	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	518	1	12559	3	N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	439	1	10818	3	N	-0-					-0-
02	14471	X	-0-	-0-	-14471	-0-					N	-0-					-0-
03	15469	X	9	-0-	-15460	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	14970	X	418	-0-	-14552	-0-	418	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

11	24810	X	22454	-0-	-2356	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	21241	-0-	-4396	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	21519	-0-	-3219	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	20267	-0-	-2730	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	20829	-0-	-3754	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20269	-0-	-2171	-0-	20269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	16027	-0-	-2753	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16299	-0-	-1805	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	14827	-0-	-1703	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	15575	-0-	-1661	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14795	-0-	-1525	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

11	24300	X	20864	-0-	-3436	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21541	-0-	-2763	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	20923	-0-	-3009	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
02	21663	X	19125	-0-	-2538	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	19250	-0-	-3225	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18094	-0-	-2756	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

11	22290	X	21007	-0-	-1283	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21273	-0-	-2628	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20974	-0-	-2400	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	18339	-0-	-3469	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	17292	-0-	-5338	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19684	-0-	-1316	-0-	19684	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

11	33870	X	25859	-0-	-8011	-0-	192	1	25667	3	N	-0-					-0-
12	34999	X	24277	-0-	-10722	-0-	196	1	24081	3	N	-0-					-0-
01	34999	X	22629	-0-	-12370	-0-	212	1	22417	3	N	-0-					-0-
02	28971	X	19861	-0-	-9110	-0-	234	1	19627	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	17861	-0-	-11124	-0-	371	1	17490	3	N	-0-					-0-
04	25860	X	17180	-0-	-8680	-0-	377	1	16803	3	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

11	8580	X	6821	-0-	-1759	-0-	245	1	6576	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6782	-0-	-1650	-0-	285	1	6491	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	243	1	10801	2	Y	-0-					-0-
*02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	249	1	9838	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	230	1	10406	2	Y	-0-					-0-
*04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	230	1	9349	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

11	31530	X	24872	-0-	-6658	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	26334	-0-	-5131	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	25772	-0-	-4205	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	28043	X	25258	-0-	-2785	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	27452	-0-	-1130	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	25275	-0-	-195	-0-	25275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
12	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
*04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

11	30870	X	28076	-0-	-2794	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	28917	-0-	-2982	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28714	-0-	-3185	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	26101	-0-	-3247	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	27234	-0-	-3704	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	26370	-0-	-1710	-0-	26370	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

11	26670	X	23020	-0-	-3650	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24207	-0-	-2484	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	14960	-0-	-11731	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	19206	-0-	-5444	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20529	-0-	-3992	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	19166	-0-	-4264	-0-	19166	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

11	23010	X	15964	-0-	-7046	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22027	-0-	-1750	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	19669	-0-	-4108	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	11920	-0-	-9221	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	14600	-0-	-7441	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	15938	-0-	-5392	-0-	15938	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

11	22770	X	22625	-0-	-145	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	22281	-0-	-1248	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
01	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
02	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	23153	-0-	-221	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	22229	-0-	-391	-0-	22229	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

11	16140	X	13093	-0-	-3047	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14106	-0-	-836	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13473	-0-	-1469	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	10105	-0-	-2974	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	10060	-0-	-4045	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

11	11040	X	6602	-0-	-4438	-0-	621	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	5204	-0-	-6204	-0-	586	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	3850	-0-	-4241	-0-	350	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	-0-	-0-	-7569	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11055	-0-	-1185	-0-	11055	2			Y	-0-					31
12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-	11243	2			Y	-0-					31
01	12090	X	10950	-0-	-1140	-0-	10950	2			Y	-0-					31
02	11049	X	10149	-0-	-900	-0-	10149	2			Y	-0-					31
03	11594	X	10599	-0-	-995	-0-	10599	2			Y	-0-					31
04	11070	X	10124	-0-	-946	-0-	10124	2			Y	-0-					31

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	18042	-0-	-3048	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	19264	-0-	-2529	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	20389	-0-	-1125	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
02	20126	X	18539	-0-	-1587	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18058	-0-	-1682	-0-	18058	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	27226	-0-	-2444	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	27550	-0-	-2489	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27172	-0-	-2309	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	24886	-0-	-2548	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	26034	-0-	-2486	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24725	-0-	-2515	-0-	24725	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48060	X	43862	-0-	-4198	-0-	43862	3			N	-0-					-0-
12	48577	X	45222	-0-	-3355	-0-	45222	3			N	-0-					-0-
01	47802	X	44601	-0-	-3201	-0-	44601	3			N	-0-					-0-
02	43645	X	41334	-0-	-2311	-0-	41334	3			N	-0-					-0-
03	46252	X	42799	-0-	-3453	-0-	42799	3			N	-0-					-0-
04	43860	X	40224	-0-	-3636	-0-	40224	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	24698	-0-	-1522	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24811	-0-	-1694	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	23599	-0-	-2720	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
02	24621	X	21959	-0-	-2662	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	22326	-0-	-3993	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260	X	7377	-0-	-14883	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	10203	-0-	-11993	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	9421	-0-	-11721	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
*04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40110	X	34271	-0-	-5839	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	34173	-0-	-5414	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36537	-0-	-2213	-0-	36537	2			N	-0-					-0-
02	35525	X	33842	-0-	-1683	-0-	33842	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	34181	-0-	-1531	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	20967	-0-	-2793	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	19394	-0-	-5158	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	20565	-0-	-2933	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	18524	-0-	-3458	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	19811	-0-	-2757	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	477	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	463	1	3914	2	N	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	462	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	430	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	992	1	2948	2	N	-0-					-0-
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	2108	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	20491	-0-	-1799	-0-	20491	3			N	-0-					-0-
12	22537	X	20859	-0-	-1678	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
01	21638	X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3			N	-0-					-0-
02	19807	X	17528	-0-	-2279	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	19307	-0-	-1866	-0-	19307	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	18014	-0-	-2896	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	18654	-0-	-2426	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	18267	-0-	-1976	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16651	-0-	-1793	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	17395	-0-	-2104	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46530	X	35810	-0-	-10720	-0-	35810	2			N	-0-					-0-
12	44702	X	34684	-0-	-10018	-0-	34684	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	34795	-0-	-9225	-0-	34795	2			N	-0-					-0-
02	38657	X	31569	-0-	-7088	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	32299	-0-	-5521	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	29760	-0-	-6060	-0-	29760	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	21366	-0-	-2004	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	20971	-0-	-3023	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20532	-0-	-2687	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	18647	-0-	-2436	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	19372	-0-	-3072	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	16323	-0-	-5037	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	16834	-0-	-5306	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	16056	-0-	-6512	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	16100	-0-	-5259	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	11882	-0-	-6823	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	11472	-0-	-7345	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14218	-0-	-2612	-0-	14218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12681	-0-	-1899	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	12525	-0-	-2014	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12829	-0-	-1586	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	9705	-0-	-3490	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10558	-0-	-2555	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10824	-0-	-1866	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

11	19050	X	17052	-0-	-1998	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	17350	-0-	-1684	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17185	-0-	-1632	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15920	-0-	-1451	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15560	-0-	-2420	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16128	-0-	-912	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

11	13590	X	12527	-0-	-1063	-0-	475	1	12046	3	N	5	90	1	4	8	34
							6	9									
12	14136	X	13429	-0-	-707	-0-	483	1	12913	3	N	30	7	8			57
							33	9									
01	14136	X	13166	-0-	-970	-0-	449	1	12715	3	N	2	2	8			57
							2	9									
02	13224	X	12751	-0-	-473	-0-	452	1	12257	3	N	38					95
							42	9									
03	13423	X	11797	-0-	-1626	-0-	486	1	11308	3	N	3	79	1			19
							3	9									
04	12990	X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	11293	3	N	-0-					19

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

11	40140	X	34478	-0-	-5662	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
12	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-
01	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
02	34365	X	34109	-0-	-256	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	35254	-0-	-4085	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
04	38070	X	35076	-0-	-2994	-0-	35076	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

11	33780	X	24863	-0-	-8917	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	24221	-0-	-10685	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	16987	-0-	-11564	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
02	24882	X	13557	-0-	-11325	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	17256	-0-	-8722	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	19525	-0-	-5345	-0-	19525	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

11	25620	X	23722	-0-	-1898	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	18524	-0-	-7516	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	23410	-0-	-2134	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
02	23519	X	20792	-0-	-2727	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	20863	-0-	-4154	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	21665	-0-	-2065	-0-	21665	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 #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
12	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	22290	-0-	-852	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23884	-0-	-854	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21102	-0-	-2838	-0-	21102	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25890	X	25153	-0-	-737	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	23834	-0-	-10018	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	21517	-0-	-11250	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	19092	-0-	-9589	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	18842	-0-	-10112	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
*04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	24514	-0-	-5036	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	24201	-0-	-4474	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	22885	-0-	-5139	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
02	25288	X	20533	-0-	-4755	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20617	-0-	-5547	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	18239	-0-	-6271	-0-	18239	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	15690	X	14551	-0-	-1139	-0-	14423	3	128	9	Y	116	108	1	1	8	218
12	15841	X	14635	-0-	-1206	-0-	14499	3	136	9	Y	124	110	1	2	8	230
01	15810	X	14474	-0-	-1336	-0-	14374	3	100	9	Y	91	196	1	2	8	123
02	14645	X	13314	-0-	-1331	-0-	13153	3	161	9	Y	146	106	1			163
03	15376	X	13955	-0-	-1421	-0-	13828	3	127	9	Y	115	95	1			183
04	14550	X	13264	-0-	-1286	-0-	13170	3	94	9	Y	85	147	1			121

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
11	20130	X	17674	-0-	-2456	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
01	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19828	-0-	-2151	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	16865	-0-	-4405	-0-	16865	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
11	29790	X	29335	-0-	-455	-0-	293	1	29042	3	N	-0-					-0-
12	30783	X	28351	-0-	-2432	-0-	293	1	28058	3	N	-0-					-0-
01	30783	X	26934	-0-	-3849	-0-	246	1	26688	3	N	-0-					-0-
02	28362	X	6561	-0-	-21801	-0-	541	1	6020	3	N	-0-					-0-
03	30318	X	8210	-0-	-22108	-0-	662	1	7548	3	N	-0-					-0-
04	29340	X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	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
11	33540	X	31814	-0-	-1726	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30920	-0-	-3738	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	28831	-0-	-5827	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
02	32393	X	25411	-0-	-6982	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	29791	-0-	-3875	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	31768	-0-	-32	-0-	31768	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 #: 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
11	20160	X	16600	-0-	-3560	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16579	-0-	-3075	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16650	-0-	-2539	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	15458	-0-	-1565	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15977	-0-	-1817	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
*04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24685	-0-	24685	26044	24685	2			Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

11	23220	X	19300	-0-	-3920	-0-	19300	2			Y	-0-					50
12	22072	X	19839	-0-	-2233	-0-	19839	2			Y	-0-					50
01	21824	X	19642	-0-	-2182	-0-	19421	2	221	9	Y	201	193	1			58
02	20416	X	3313	-0-	-17103	-0-	3313	2			Y	-0-					58
03	21824	X	14439	-0-	-7385	-0-	14439	2			Y	-0-					58
*04	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			Y	-0-					58

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

11	42270	X	40387	-0-	-1883	-0-	40387	2			N	-0-					-0-
12	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-
01	45404	X	45404	-0-	-0-	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
02	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	42398	2			N	-0-					-0-
03	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	44599	2			N	-0-					-0-
*04	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

11	64740	X	41420	-0-	-23320	-0-	41420	2			N	-0-					-0-
12	66898	X	-0-	-0-	-66898	-0-					N	-0-					-0-
01	62775	X	23	-0-	-62752	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	58493	X	36664	-0-	-21829	-0-	36664	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	32330	-0-	-27965	-0-	32330	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32227	-0-	-9203	-0-	32227	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

11	55800	X	48053	-0-	-7747	-0-	48053	3			N	-0-					-0-
12	54963	X	48475	-0-	-6488	-0-	48475	3			N	-0-					-0-
01	54312	X	47680	-0-	-6632	-0-	47680	3			N	-0-					-0-
02	49677	X	43927	-0-	-5750	-0-	43927	3			N	-0-					-0-
03	52421	X	46743	-0-	-5678	-0-	46743	3			N	-0-					-0-
04	48060	X	44053	-0-	-4007	-0-	44053	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

11	20760	X	14644	-0-	-6116	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	14438	-0-	-5712	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14510	-0-	-5020	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13441	-0-	-2306	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14095	-0-	-1653	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13895	-0-	-745	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	15265	-0-	-3545	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
01	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
02	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	27532	2			N	-0-					-0-
03	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
*04	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21628	-0-	-258	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20540	-0-	-2834	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	18564	-0-	-3302	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	19253	-0-	-4121	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18647	-0-	-3163	-0-	18647	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

11	750	X	699	-0-	-51	-0-	699	1			N	-0-					-0-
12	775	X	735	-0-	-40	-0-	735	1			N	-0-					-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
03	744	X	684	-0-	-60	-0-	684	1			N	-0-					-0-
*04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	668	1	60	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

11	55740	X	49782	-0-	-5958	-0-	49782	3			N	-0-					-0-
12	55707	X	52169	-0-	-3538	-0-	52169	3			N	-0-					-0-
01	54932	X	51090	-0-	-3842	-0-	51090	3			N	-0-					-0-
02	49822	X	46125	-0-	-3697	-0-	46125	3			N	-0-					-0-
03	52390	X	48395	-0-	-3995	-0-	48395	3			N	-0-					-0-
04	50490	X	46787	-0-	-3703	-0-	46787	3			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

11	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	25705	-0-	-2443	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	24126	-0-	-4053	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	26361	X	21685	-0-	-4676	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	19983	-0-	-8196	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22304	-0-	-3886	-0-	22304	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

11	27870	X	17025	-0-	-10845	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	6972	-0-	-20618	-0-	214	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	27590	X	405	-0-	-27185	-0-	42	1	363	2	N	-0-					-0-
02	24650	X	22	-0-	-24628	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12670	-0-	-4938	-0-	114	1	12556	2	N	-0-					-0-
*04	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	264	1	17918	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

11	31710	X	26959	-0-	-4751	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	24578	-0-	-7724	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28328	-0-	-3385	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	20896	-0-	-7785	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	21812	-0-	-8320	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	22777	-0-	-4643	-0-	22777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25020	X	22768	-0-	-2252	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	22870	-0-	-2457	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22385	-0-	-1826	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
02	22649	X	20160	-0-	-2489	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	16769	-0-	-6946	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	7785	-0-	-14985	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	16650	X	14899	-0-	-1751	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13103	-0-	-3699	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13655	-0-	-2806	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13554	-0-	-1526	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11901	-0-	-3816	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13124	-0-	-1786	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	29730	X	25200	-0-	-4530	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25185	-0-	-4389	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	24214	-0-	-4616	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	26013	X	21891	-0-	-4122	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	22986	-0-	-4077	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21332	-0-	-3868	-0-	21332	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

11	16320	X	13049	-0-	-3271	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	12611	-0-	-3044	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11987	-0-	-2273	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	6354	-0-	-6754	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	5177	-0-	-8339	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	2236	-0-	-10814	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

11	4800	X	4440	-0-	-360	-0-	4440	3			Y	-0-					12
12	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	3			Y	-0-					12
01	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	4440	3	85	9	Y	77	89	1			-0-
02	4321	X	4140	-0-	-181	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4394	3	72	9	Y	65	50	1			15
04	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4256	3	13	9	Y	12					27

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

11	9390	X	8059	-0-	-1331	-0-	8033	2	26	9	Y	24	30	1			26
12	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8114	2	28	9	Y	25					51
01	9021	X	7762	-0-	-1259	-0-	7730	2	32	9	Y	29	33	1			47
02	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	7333	2	32	9	Y	29	29	1			47
03	8649	X	7304	-0-	-1345	-0-	7273	2	31	9	Y	28	40	1			35
04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7091	2	26	9	Y	24	29	1			30

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

11	16410	X	14801	-0-	-1609	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	13477	-0-	-3480	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	12846	-0-	-4111	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	11689	-0-	-2695	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13803	-0-	-1480	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12282	-0-	-2508	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8012	-0-	-1678	-0-	8004	2	8	9	Y	7	44	1			12
12	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8250	2	17	9	Y	15					27
01	9300	X	7687	-0-	-1613	-0-	7672	2	15	9	Y	14					41
02	8700	X	6753	-0-	-1947	-0-	6739	2	14	9	Y	13					54
03	9300	X	5981	-0-	-3319	-0-	5968	2	13	9	Y	12	23	1			43
04	8010	X	6864	-0-	-1146	-0-	6855	2	9	9	Y	8	37	1			14

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9313	2	9	9	Y	8					30
12	10416	X	9239	-0-	-1177	-0-	9225	2	14	9	Y	13					43
01	10199	X	8994	-0-	-1205	-0-	8979	2	15	9	Y	14	32	1			25
02	9222	X	8024	-0-	-1198	-0-	8012	2	12	9	Y	11					36
03	9858	X	7946	-0-	-1912	-0-	7934	2	12	9	Y	11					47
04	9330	X	8099	-0-	-1231	-0-	8089	2	10	9	Y	9					56

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30090	X	26076	-0-	-4014	-0-	26076	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	26496	-0-	-5062	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	24411	-0-	-5938	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
02	27666	X	23496	-0-	-4170	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	24015	-0-	-5559	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	22446	-0-	-3624	-0-	22446	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7562	-0-	-529	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6960	-0-	-1131	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6559	-0-	-807	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6963	-0-	-911	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50790	X	43991	-0-	-6799	-0-	43991	2			N	-0-					-0-
12	50468	X	43755	-0-	-6713	-0-	43755	2			N	-0-					-0-
01	50406	X	41298	-0-	-9108	-0-	41298	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	38676	-0-	-6970	-0-	38676	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	40556	-0-	-6812	-0-	40556	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	38087	-0-	-5893	-0-	38087	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10378	-0-	-812	-0-	10336	2	42	9	N	38	98	1			47
12	11532	X	10426	-0-	-1106	-0-	10380	2	46	9	N	42					89
01	11377	X	10283	-0-	-1094	-0-	10227	2	56	9	N	51					140
02	10382	X	9654	-0-	-728	-0-	9545	2	109	9	N	99	155	1			84
03	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10073	2	79	9	N	72	136	1			20
04	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9464	2	44	9	N	40					60

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38700	X	31025	-0-	-7675	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	31624	-0-	-6971	-0-	31624	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	30123	-0-	-8038	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
02	34626	X	30383	-0-	-4243	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	31408	-0-	-1762	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	29281	-0-	-1739	-0-	29281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	20937	-0-	-1833	-0-	20905	2	32	9	Y	29	65	1	1	8	47
12	23529	X	20115	-0-	-3414	-0-	20051	2	64	9	Y	58	21	1	2	8	82
01	23529	X	14386	-0-	-9143	-0-	14362	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	31
02	21547	X	15996	-0-	-5551	-0-	15974	2	22	9	Y	20	21	1			30
03	22785	X	18798	-0-	-3987	-0-	18768	2	30	9	Y	27					57
04	20940	X	18890	-0-	-2050	-0-	18814	2	76	9	Y	69	11	1			115

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3424	2	10	9	Y	9	22	1	7	8	7
12	5797	X	1685	-0-	-4112	-0-	1672	2	13	9	Y	12	5	1	7	8	7
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	5	1			2
02	4089	X	1275	-0-	-2814	-0-	1271	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	2435	2	3	9	Y	3					4
04	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	1723	2			Y	-0-	3	1			1

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
11	10440	X	10297	-0-	-143	-0-	10208	2	89	9	N	81	98	1			207
12	11346	X	10335	-0-	-1011	-0-	10252	2	83	9	N	75					282
01	10633	X	10104	-0-	-529	-0-	10004	2	100	9	N	91	201	1			172
02	9947	X	9393	-0-	-554	-0-	9324	2	69	9	N	63					235
03	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	9856	2	80	9	N	73	87	1			221
04	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9372	2	56	9	N	51	98	1			174

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 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
11	14B2 EXT		77935	-0-	77935	122929	77928	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	200122	X	77193	-0-	-122929	-0-	77193	2			N	-0-					-0-
01	88722	X	73937	-0-	-14785	-0-	73937	2			N	-0-					-0-
02	73914	X	66023	-0-	-7891	-0-	66023	2			N	-0-					-0-
03	78647	X	67326	-0-	-11321	-0-	67326	2			N	-0-					-0-
04	76110	X	62493	-0-	-13617	-0-	62493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 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
11	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-					14
12	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	3			Y	-0-					14
01	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5327	3	105	9	Y	95	109	1			-0-
02	5133	X	5006	-0-	-127	-0-	5006	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5416	-0-	-71	-0-	5326	3	90	9	Y	82	63	1			19
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	5097	3	15	9	Y	14					33

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			N	-0-					195
12	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-					195
01	4061	X	3381	-0-	-680	-0-	3381	3			N	-0-					195
02	3741	X	3110	-0-	-631	-0-	3110	3			N	-0-					195
03	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3714	3	179	9	N	163	165	1			193
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			N	-0-					193

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10550	-0-	-760	-0-	10502	3	48	9	N	44					102
12	11532	X	10827	-0-	-705	-0-	10775	3	52	9	N	47	12	1	1	8	136
01	11501	X	10249	-0-	-1252	-0-	10226	3	23	9	N	21	114	1			43
02	10614	X	9155	-0-	-1459	-0-	9087	3	68	9	N	62	12	1			93
03	11129	X	9517	-0-	-1612	-0-	9471	3	46	9	N	42					135
04	10560	X	8774	-0-	-1786	-0-	8699	3	75	9	N	68	6	1			197

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
12	53671	X	53671	-0-	-0-	-0-	53671	2			N	-0-					-0-
01	56234	X	55421	-0-	-813	-0-	55421	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	50587	-0-	-2019	-0-	50587	2			N	-0-					-0-
03	56234	X	52261	-0-	-3973	-0-	52261	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	48906	-0-	-5004	-0-	48906	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	38022	2			N	-0-					-0-
12	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	37839	-0-	-1500	-0-	37839	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	34463	-0-	-2338	-0-	34463	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	36040	-0-	-3299	-0-	36040	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	33611	-0-	-4399	-0-	33611	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		61010	-0-	61010	97390	61004	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	162088	X	64698	-0-	-97390	-0-	64698	2			N	-0-					-0-
01	89218	X	62866	-0-	-26352	-0-	62866	2			N	-0-					-0-
02	62378	X	56634	-0-	-5744	-0-	56634	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	58490	-0-	-6207	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	54711	-0-	-7899	-0-	54711	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
11	71160	X	71053	-0-	-107	-0-	71053	2			N	-0-					-0-
12	71517	X	71320	-0-	-197	-0-	71320	2			N	-0-					-0-
01	72571	X	67012	-0-	-5559	-0-	67012	2			N	-0-					-0-
02	68672	X	58685	-0-	-9987	-0-	58685	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	60118	-0-	-13290	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
04	71040	X	56172	-0-	-14868	-0-	56172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60840	X	56998	-0-	-3842	-0-	56998	2			N	-0-					-0-
12	60853	X	56740	-0-	-4113	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
01	59861	X	54616	-0-	-5245	-0-	54616	2			N	-0-					-0-
02	55999	X	49564	-0-	-6435	-0-	49564	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	51415	-0-	-8446	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
04	57000	X	48008	-0-	-8992	-0-	48008	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

11	64890	X	61794	-0-	-3096	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
12	61523	X	61523	-0-	-0-	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
01	59303	X	59303	-0-	-0-	-0-	59303	2			N	-0-					-0-
02	53494	X	53494	-0-	-0-	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
03	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
04	53340	X	51404	-0-	-1936	-0-	51404	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

11	82770	X	70554	-0-	-12216	-0-	70554	2			N	-0-					-0-
12	80662	X	71187	-0-	-9475	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
01	80073	X	68941	-0-	-11132	-0-	68941	2			N	-0-					-0-
02	72558	X	62872	-0-	-9686	-0-	62872	2			N	-0-					-0-
03	73656	X	65287	-0-	-8369	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
04	70560	X	61158	-0-	-9402	-0-	61158	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

11	14B2 EXT		67754	-0-	67754	109353	67748	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0	W	69727	-0-	69727	179080	69727	2			N	-0-					-0-
01	0	W	67386	-0-	67386	246466	67386	2			N	-0-					-0-
02	306738	X	60272	-0-	-246466	-0-	60272	2			N	-0-					-0-
03	69998	X	61925	-0-	-8073	-0-	61925	2			N	-0-					-0-
04	67740	X	57499	-0-	-10241	-0-	57499	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

11	39390	X	30106	-0-	-9284	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	29025	-0-	-8423	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	27806	-0-	-8340	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
02	31813	X	24686	-0-	-7127	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
03	32674	X	25194	-0-	-7480	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	23087	-0-	-7033	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

11	43470	X	34388	-0-	-9082	-0-	34388	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34821	-0-	-6843	-0-	34821	2			N	-0-					-0-
01	40517	X	33362	-0-	-7155	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	29721	-0-	-6529	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
03	37045	X	30744	-0-	-6301	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29086	-0-	-5294	-0-	29086	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

11	11790	X	10302	-0-	-1488	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
12	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11973	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	11563	X	11429	-0-	-134	-0-	11429	2			Y	-0-					-0-
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10466	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
04	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24990	X	20701	-0-	-4289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	19831	-0-	-3946	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	18738	-0-	-4357	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	16747	-0-	-4452	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17193	-0-	-4786	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	26674	-0-	-9086	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
12	33542	X	27842	-0-	-5700	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	24792	-0-	-7076	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
02	28652	X	24563	-0-	-4089	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24894	-0-	-4184	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	11064	-0-	-5976	-0-	482	1	10582	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	13193	-0-	-2741	-0-	411	1	12782	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	11822	-0-	-2159	-0-	442	1	11380	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11408	-0-	-1294	-0-	414	1	10994	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11178	-0-	-2028	-0-	468	1	10710	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10043	-0-	-2737	-0-	492	1	9551	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	13708	-0-	-1172	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13756	-0-	-876	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13022	-0-	-1455	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11987	-0-	-1266	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12463	-0-	-1704	-0-	12251	2	212	9	N	193	193	1			-0-
04	13710	X	11761	-0-	-1949	-0-	11761	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	22707	-0-	-7053	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	24247	-0-	-4242	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	22770	-0-	-5688	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	21605	-0-	-3857	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	21872	-0-	-3982	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
*04	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	25418	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	6983	-0-	-2257	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8349	-0-	-1044	-0-	8295	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7494	-0-	-916	-0-	7439	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	8339	X	7633	-0-	-706	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6652	-0-	-1418	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	38166	-0-	-7494	-0-	38166	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	38870	-0-	-5367	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	37373	-0-	-5655	-0-	37373	2			N	-0-					-0-
02	38889	X	32329	-0-	-6560	-0-	32329	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	32776	-0-	-7803	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	32141	-0-	-6019	-0-	32141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	15958	-0-	-3242	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	15332	-0-	-4508	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	14688	-0-	-5152	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	13669	-0-	-3325	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14063	-0-	-3204	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13405	-0-	-2555	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

11	27660	X	23282	-0-	-4378	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23301	-0-	-3390	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	22475	-0-	-3565	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
02	23258	X	20291	-0-	-2967	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20980	-0-	-3231	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	19613	-0-	-3667	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

11	31410	X	27562	-0-	-3848	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	27964	-0-	-3997	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	27137	-0-	-4111	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
02	28159	X	24909	-0-	-3250	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	26234	-0-	-3123	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24838	-0-	-2732	-0-	24838	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

11	41850	X	33802	-0-	-8048	-0-	33802	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	34177	-0-	-6154	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	33113	-0-	-5947	-0-	33113	2			N	-0-					-0-
02	34742	X	29994	-0-	-4748	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	30607	-0-	-5539	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	28413	-0-	-5397	-0-	28413	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

11	26910	X	22639	-0-	-4271	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	22295	-0-	-3373	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	21412	-0-	-3140	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
02	22678	X	19248	-0-	-3430	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	20079	-0-	-4163	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	18406	-0-	-4244	-0-	18406	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

11	43260	X	35518	-0-	-7742	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
12	44299	X	35499	-0-	-8800	-0-	35499	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	33085	-0-	-11214	-0-	33085	2			N	-0-					-0-
02	41441	X	31248	-0-	-10193	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
03	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	52130	2			N	-0-					-0-
*04	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

11	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2			N	-0-					-0-
12	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-
01	38464	X	38464	-0-	-0-	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
02	34916	X	34370	-0-	-546	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	35212	-0-	-2112	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	32851	-0-	-3269	-0-	32851	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 #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46860	X	43795	-0-	-3065	-0-	43795	2			N	-0-					-0-
12	44330	X	42084	-0-	-2246	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39577	-0-	-4753	-0-	39577	2			N	-0-					-0-
02	41470	X	35717	-0-	-5753	-0-	35717	2			N	-0-					-0-
03	44330	X	36582	-0-	-7748	-0-	36582	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	34250	-0-	-8650	-0-	34250	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

11	21600	X	16999	-0-	-4601	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	16426	-0-	-4840	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15551	-0-	-4072	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	13891	-0-	-2552	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	14214	-0-	-3363	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	13354	-0-	-3656	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

11	38220	X	31824	-0-	-6396	-0-	31824	2			N	-0-					-0-
12	38006	X	31581	-0-	-6425	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
01	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	41637	2			N	-0-					-0-
02	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
*04	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

11	37650	X	29449	-0-	-8201	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	27816	-0-	-9322	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	27193	-0-	-8271	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	25229	-0-	-5163	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	25741	-0-	-6561	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	24081	-0-	-5379	-0-	24081	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

11	50250	X	44609	-0-	-5641	-0-	44609	2			N	-0-					-0-
12	52328	X	45278	-0-	-7050	-0-	45278	2			N	-0-					-0-
01	52328	X	43022	-0-	-9306	-0-	43022	2			N	-0-					-0-
02	48227	X	38319	-0-	-9908	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	44996	-0-	-5162	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
*04	45880	X	45880	-0-	-0-	-0-	45880	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

11	53760	X	49801	-0-	-3959	-0-	49801	2			N	-0-					-0-
12	54746	X	50487	-0-	-4259	-0-	50487	2			N	-0-					-0-
01	53196	X	48541	-0-	-4655	-0-	48541	2			N	-0-					-0-
02	48952	X	44428	-0-	-4524	-0-	44428	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	47160	-0-	-4858	-0-	47160	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	44238	-0-	-5562	-0-	44238	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

11	39210	X	30868	-0-	-8342	-0-	30776	3	92	9	N	84	74	1			27
12	38688	X	30462	-0-	-8226	-0-	30408	3	54	9	N	49	40	1			36
01	37386	X	29117	-0-	-8269	-0-	28999	3	118	9	N	107	124	1			19
02	33292	X	26464	-0-	-6828	-0-	26331	3	133	9	N	121	118	1			22
03	33604	X	26560	-0-	-7044	-0-	26448	3	112	9	N	102	113	1			11
04	30870	X	26146	-0-	-4724	-0-	26044	3	102	9	N	93	97	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	44591	2			N	-0-					-0-
12	51987	X	45081	-0-	-6906	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
01	49972	X	44194	-0-	-5778	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	45182	X	38565	-0-	-6617	-0-	38565	2			N	-0-					-0-
03	47027	X	45538	-0-	-1489	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

11	27690	X	21395	-0-	-6295	-0-	21395	3			N	-0-					-0-
12	26319	X	20965	-0-	-5354	-0-	20965	3			N	-0-					-0-
01	25296	X	20189	-0-	-5107	-0-	19972	3	217	9	N	197	197	1			-0-
02	22533	X	18343	-0-	-4190	-0-	18343	3			N	-0-					-0-
03	22909	X	18552	-0-	-4357	-0-	18552	3			N	-0-					-0-
04	21390	X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19429	3	59	9	N	54	51	1			18
12	19902	X	17561	-0-	-2341	-0-	17529	3	32	9	N	29	24	1			23
01	21700	X	17540	-0-	-4160	-0-	17474	3	66	9	N	60	73	1			10
02	20300	X	17616	-0-	-2684	-0-	17524	3	92	9	N	84	79	1			15
03	21700	X	17965	-0-	-3735	-0-	17889	3	76	9	N	69	77	1			7
04	19500	X	15790	-0-	-3710	-0-	15728	3	62	9	N	56	59	1			4

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

11	43320	X	36016	-0-	-7304	-0-	36016	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	34709	-0-	-7575	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
01	40517	X	36279	-0-	-4238	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
02	35873	X	35718	-0-	-155	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
03	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	44350	2			N	-0-					-0-
*04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	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

11	45516	X	45516	-0-	-0-	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
12	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46775	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	46099	-0-	-494	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
02	43993	X	43219	-0-	-774	-0-	43219	2			N	-0-					-0-
03	47027	X	46116	-0-	-911	-0-	46116	2			N	-0-					-0-
04	45510	X	45407	-0-	-103	-0-	45407	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

11	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-
12	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	40262	2			N	-0-					-0-
01	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	38880	2			N	-0-					-0-
02	41093	X	34162	-0-	-6931	-0-	34162	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	34007	-0-	-9920	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34634	-0-	-7876	-0-	34634	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

11	28890	X	24491	-0-	-4399	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	24037	-0-	-4142	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	23270	-0-	-3948	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
02	25114	X	21167	-0-	-3947	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	22536	-0-	-3535	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	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 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-
12	15686	X	24	-0-	-15662	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7931	3	42	9	N	38	29	1			9
02	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16298	3	83	9	N	75	70	1			14
03	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16357	3	69	9	N	63	70	1			7
*04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57	9	N	52	55	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

11	43440	X	40291	-0-	-3149	-0-	40291	2			N	-0-					-0-
12	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	43382	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	39245	-0-	-342	-0-	39245	2			N	-0-					-0-
02	37410	X	36685	-0-	-725	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	39547	-0-	-443	-0-	39547	2			N	-0-					-0-
*04	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

11	47758	X	47758	-0-	-0-	-0-	47758	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	47033	-0-	-986	-0-	47033	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	47525	-0-	-494	-0-	47525	2			N	-0-					-0-
02	44921	X	44568	-0-	-353	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	47022	-0-	-997	-0-	47022	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	44564	-0-	-1906	-0-	44564	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

11	33720	X	32736	-0-	-984	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	31429	-0-	-8282	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	33670	-0-	-6041	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
02	37149	X	30878	-0-	-6271	-0-	30878	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	31616	-0-	-4809	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	29132	-0-	-3598	-0-	29132	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

11	36510	X	27491	-0-	-9019	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	26754	-0-	-8369	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	25499	-0-	-6710	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
02	30131	X	25912	-0-	-4219	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	13366	-0-	-17324	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	7678	-0-	-19802	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

11	42870	X	33773	-0-	-9097	-0-	33773	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	34247	-0-	-7789	-0-	34247	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	34597	-0-	-4866	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	31877	-0-	-3619	-0-	31877	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	31798	-0-	-4658	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	69595	X	43777	-0-	-25818	-0-	43777	2			N	-0-					-0-
02	65105	X	35725	-0-	-29380	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	34367	-0-	-35228	-0-	34367	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	46920	X	27689	-0-	-19231	-0-	27689	2			N	-0-					-0-
12	42532	X	26815	-0-	-15717	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	25193	-0-	-12038	-0-	25193	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	22677	-0-	-8817	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	23157	-0-	-7409	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2			N	-0-					-0-

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
11	38880	X	20507	-0-	-18373	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	20154	-0-	-11993	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	18754	-0-	-9022	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
02	23490	X	16303	-0-	-7187	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14738	-0-	-8016	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	15119	-0-	-5401	-0-	15119	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		31958	-0-	31958	31958	31958	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		64468	-0-	64468	96426	64468	2			N	-0-					-0-
01	152199	X	55773	-0-	-96426	-0-	55773	2			N	-0-					-0-
02	64235	X	47021	-0-	-17214	-0-	47021	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	45869	-0-	-22796	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
04	62400	X	40762	-0-	-21638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		23061	-0-	23061	23061	23061	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		45458	-0-	45458	68519	45458	2			N	-0-					-0-
01	107204	X	38685	-0-	-68519	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
02	51939	X	28457	-0-	-23482	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
03	55521	X	25167	-0-	-30354	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	24870	-0-	-19110	-0-	24870	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39930	X	23717	-0-	-16213	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	23218	-0-	-11998	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	23659	-0-	-7341	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	20955	-0-	-5435	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21546	-0-	-4680	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	20862	-0-	-2868	-0-	20862	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		23223	-0-	23223	23223	23223	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		46061	-0-	46061	69284	46061	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		41144	-0-	41144	110428	41144	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	5902	-0-	5902	5902	5902	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48964	-0-	48964	54866	48964	2			N	-0-					-0-
04	0	W	46865	-0-	46865	101731	46865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		17649	-0-	17649	17649	17649	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		46350	-0-	46350	63999	46350	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		46793	-0-	46793	110792	46793	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		36803	-0-	36803	36803	9	1	36794	2	N	-0-			-0-
*02	80279	X	43476	-0-	-36803	-0-	346	1	43130	2	N	-0-			-0-
*03	48594	X	48594	-0-	-0-	-0-	1367	1	47227	2	N	-0-			-0-
*04	38400	X	38239	-0-	-161	-0-	1093	1	37146	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		35251	-0-	35251	35251	9	1	35242	2	N	-0-			-0-
*02	76534	X	41283	-0-	-35251	-0-	329	1	40954	2	N	-0-			-0-
*03	49312	X	49312	-0-	-0-	-0-	1387	1	47925	2	N	-0-			-0-
*04	42120	X	37849	-0-	-4271	-0-	1082	1	36767	2	N	-0-			-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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		20471	-0-	20471	20471	20471	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		43323	-0-	43323	63794	43323	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		41054	-0-	41054	104848	41054	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	44361	X	36282	-0-	-8079	-0-	9	1	36273	2	N	-0-			-0-
*02	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	339	1	42221	2	N	-0-			-0-
*03	47972	X	47972	-0-	-0-	-0-	1349	1	46623	2	N	-0-			-0-
*04	42930	X	40768	-0-	-2162	-0-	1165	1	39603	2	N	-0-			-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-			42
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-			42
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-			42
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-			42
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			42
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					29
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					29
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					29
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					63
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					63
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					63
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					63
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					63
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					143
12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					143
01	961	#	569	-0-	-392	-0-	554	2	15	9	N	14					157
02	928	#	564	-0-	-364	-0-	553	2	11	9	N	10	153	1			14
03	992	#	551	-0-	-441	-0-	536	2	15	9	N	14					28
04	960	#	761	-0-	-199	-0-	707	2	54	9	N	49					77

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					205
12	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					205
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					205
02	319	#	274	-0-	-45	-0-	274	2			N	-0-					205
03	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					205
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					60
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					60
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					60
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					60
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					60
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
12	341	#	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					14
01	403	#	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					14
02	377	#	278	-0-	-99	-0-	278	3			N	-0-					14
03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					14
04	360	#	199	-0-	-161	-0-	199	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

11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	#	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

11	930	#	782	-0-	-148	-0-	158	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	961	#	846	-0-	-115	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	#	801	-0-	-222	-0-	162	1	639	3	Y	-0-					-0-
*02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	206	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	307	1	789	3	Y	-0-					-0-
*04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	409	1	997	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

11	60	#	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					34
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					34
*02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					14
*03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					73
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					73
01	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					73
02	145	#	96	-0-	-49	-0-	68	2	28	9	Y	25					98
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					98
*04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					14
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					14
*01	62	#	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14
*02	58	#	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					34
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					14
*04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	910	-0-	-260	-0-	93	1	817	2	N	-0-	5	5			65
12	1271	N	536	-0-	-735	-0-	97	1	439	2	N	-0-	5	5			60
01	1147	N	534	-0-	-613	-0-	103	1	431	2	N	-0-	5	5			55
02	870	N	484	-0-	-386	-0-	97	1	387	2	N	-0-	5	5			50
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	103	1	323	2	N	-0-	5	5			45
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	100	1	285	2	N	-0-	5	5			40

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
11	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	100	1	2532	2	N	-0-					9
12	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	103	1	2680	2	N	-0-					9
01	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	103	1	2617	2	N	-0-					9
02	2552	X	2542	-0-	-10	-0-	97	1	2442	2	N	3					12
							3	9									
03	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	103	1	2679	2	N	4					16
							4	9									
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					16

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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	3	33	9	N	30					40
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25					65
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	60	3	18	9	N	16	58	1			23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	60	3	23	9	N	21					44
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					46

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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					65
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	N	16	58	1			23
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46

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
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					20
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					65
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	N	16	58	1			23
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46

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
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					150
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					150
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					150
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					150
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					150
*04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					150

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					58
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					58
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	620	2			N	-0-					58
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					58
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					58

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					153
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					153
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					153
02	1479	N	1140	-0-	-339	-0-	1140	3			N	-0-					153
03	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					153
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					182
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					182
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			N	-0-					182
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					182
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					300
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					300
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19					142
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2488	3	25	9	N	23					165
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2528	3	31	9	N	28					193
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	3	2	9	N	2					195
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2455	3	12	9	N	11					206
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2333	3	19	9	N	17					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	173	1			546
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					731
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					774
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	494	2	50	9	N	45					819
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	216	2	42	9	N	38	179	1			678
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51	2	33	9	N	30					708

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	161	1			75
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	335	2	28	9	N	25					100
01	310	#	305	-0-	-5	-0-	266	2	39	9	N	35					135
02	290	#	280	-0-	-10	-0-	260	2	20	9	N	18					153
03	372	#	344	-0-	-28	-0-	322	2	22	9	N	20					173
04	360	#	288	-0-	-72	-0-	280	2	8	9	N	7					180

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			161
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			161
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			161
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			161
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			161
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			161

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			37
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			37
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			37
02	87	#	62	-0-	-25	-0-	62	3		N	-0-			37
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			37
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			31
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			31
01	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			31
02	145	#	103	-0-	-42	-0-	103	3		N	-0-			31
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			31
*04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			31

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			84
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			84
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			84
02	58	#	38	-0-	-20	-0-	38	3		N	-0-			84
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			84
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			183
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			183
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			183
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			183
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			183
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			183

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					196
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					198
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1					199
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

11	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					73
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					73
01	837	#	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					73
02	783	#	772	-0-	-11	-0-	772	2			N	-0-					73
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					73
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-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

11	990	#	809	-0-	-181	-0-	798	2	11	9	N	10					122
12	1023	#	839	-0-	-184	-0-	829	2	10	9	N	9					131
01	1023	#	785	-0-	-238	-0-	774	2	11	9	N	10					141
02	928	#	721	-0-	-207	-0-	712	2	9	9	N	8					149
03	992	#	757	-0-	-235	-0-	748	2	9	9	N	8					157
04	810	#	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	N	8					165

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	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

11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					150
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					150
01	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					150
02	290	#	186	-0-	-104	-0-	186	3			N	-0-					150
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					150
04	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
12	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					28
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					28
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
03	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					28
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-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

11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					51
12	14B2	EXT	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					51
01	14B2	EXT	233	-0-	233	551	194	2	39	9	N	35					86
02	14B2	EXT	163	-0-	163	714	160	2	3	9	N	3					89
03	14B2	EXT	123	-0-	123	837	123	2			N	-0-					89
*04	923	R	86	-0-	-837	-0-	82	2	4	9	N	4					93

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					24
12	478	R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					27
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					27
02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					27
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2					29
04	450	#	268	-0-	-182	-0-	266	3	2	9	N	2					31

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

11	750	#	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					61
12	775	#	729	-0-	-46	-0-	718	3	11	9	N	10					71
01	775	#	691	-0-	-84	-0-	684	3	7	9	N	6	62	1			15
02	725	#	693	-0-	-32	-0-	686	3	7	9	N	6					21
03	775	#	489	-0-	-286	-0-	485	3	4	9	N	4					25
04	720	#	547	-0-	-173	-0-	544	3	3	9	N	3					28

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

11	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	145	#	50	-0-	-95	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

11	660	#	605	-0-	-55	-0-	597	3	8	9	N	7					54
12	682	#	611	-0-	-71	-0-	600	3	11	9	N	10					64
01	651	#	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	52	1			14
02	609	#	558	-0-	-51	-0-	552	3	6	9	N	5					19
03	651	#	628	-0-	-23	-0-	617	3	11	9	N	10					29
*04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3					32

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	N	1	38	1			29
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					29
01	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					29
02	377	#	355	-0-	-22	-0-	355	3			N	-0-					29
03	403	#	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4					33
*04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					45

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					103
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					103
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					103
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					103
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					103
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					147
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					147
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					147
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					147
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					147
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					42
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					42
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					42
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					42
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5					145
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	10	2	2	9	Y	2					147
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2					149
02	6		6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					152
03	0		72	-0-	72	72	69	2	3	9	Y	3					155
04	0		-0-	-0-	-0-	72	17	2			Y	3					158

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					25
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	87	1	64	2	N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					26
12	1116	N	222	-0-	-894	-0-	222	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					26
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	311	-0-	-289	-0-	25	1	286	2	N	-0-					149
12	620	#	155	-0-	-465	-0-	152	2	3	9	N	3	152	1			-0-
01	558	#	264	-0-	-294	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
02	464	#	421	-0-	-43	-0-	34	1	387	2	N	-0-					-0-
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	-0-					-0-
*04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1					1
							1	9									

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	102	1	624	2	N	-0-					59
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	93	1	558	2	N	-0-					59
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	105	1	618	2	N	-0-					59
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	79	1	531	2	N	-0-					59
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	76	1	509	2	N	-0-					59
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	79	1	496	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/2016

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	1144	-0-	-1460	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1716	-0-	-430	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					27
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					27
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					27
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					27
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					28

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					83
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					83
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					83
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					83
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					83
04	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
11	3000	N	3228	-0-	228	335	3167	2	61	9	N	55					141
12	3100	N	3251	-0-	151	486	3212	2	39	9	N	35					176
01	3433		2947	-0-	-486	-0-	2919	2	28	9	N	25					201
02	2636		2636	-0-	-0-	-0-	2621	2	15	9	N	14					215
03	3058		3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	N	17					232
04	2250		2192	-0-	-58	-0-	2170	2	22	9	N	20					252

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					5
03	T. A.		112	-0-	112	297	112	2			Y	-0-					5
04	T. A.		47	-0-	47	344	47	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			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
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	474	2	3	9	N	3					3
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15					18

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
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					81
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					81
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					81
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					81
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	5	5	1	8	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/16

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	300	1	952	2	N	-0-					73
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					73
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-					73
02	1218	N	1074	-0-	-144	-0-	1074	2			N	-0-					73
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					73
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					73

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					10
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					10
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-					10
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-					10
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	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

11	720	N	538	-0-	-182	-0-	535	3	3	9	N	3					176
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-					176
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	N	3					179
							3	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-					179
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-					179
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	3	N	-0-					179

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					146
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	165	2	1	9	N	1					147
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					148
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					149
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					150
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					151

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					194
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					194
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					194
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	1	13	2	N	-0-					194
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	2	N	-0-					194
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

11	450	N	26	-0-	-424	-0-	7	1	19	2	N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
11	1230	#	972	-0-	-258	-0-	43	1	906	3	Y	21	10	1			18
							23	9									
12	1271	#	20	-0-	-1251	-0-	18	3	2	9	Y	2	1	1			19
01	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	3	Y	9					28
							10	9									
02	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	11	32	1			7
							12	9									
03	1116	#	560	-0-	-556	-0-	28	1	526	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
*04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	13					23
							14	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	#	1276	-0-	-524	-0-	159	1	1063	3	N	49					182
							54	9									
12	1860	#	1573	-0-	-287	-0-	171	1	1318	3	N	76	159	1			99
							84	9									
01	1860	#	1857	-0-	-3	-0-	206	1	1550	3	N	92					191
							101	9									
02	1740	#	1530	-0-	-210	-0-	180	1	1287	3	N	57	166	1			82
							63	9									
03	1767	#	1753	-0-	-14	-0-	201	1	1468	3	N	76					158
							84	9									
04	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	186	1	1344	3	N	50					208
							55	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	196	1	1483	3	Y	37	10	1			32
							41	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	222	1	1705	3	Y	14	1	1			45
							15	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	232	1	1828	3	Y	-0-					45
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	206	1	1617	3	Y	-0-	43	1			2
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1816	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	3	Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660		3469	-0-	-191	-0-	3469	2			N	-0-					133
12	3782		3517	-0-	-265	-0-	3517	2			N	-0-					133
01	3658		3483	-0-	-175	-0-	3483	2			N	-0-					133
02	3422		3243	-0-	-179	-0-	3243	2			N	-0-					133
03	3596	#	3495	-0-	-101	-0-	3495	2			N	-0-					133
04	3480	#	3386	-0-	-94	-0-	3386	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

*07	248	#	101	-0-	-147	-0-	90	2	11	9	N	10	183	1			154
*08	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					154
*09	240	#	32	-0-	-208	-0-	24	2	8	9	N	7					161
*10	186	#	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					161
*11	90	#	21	-0-	-69	-0-	7	2	14	9	N	13					174
*12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					174
*01	62	#	53	-0-	-9	-0-	42	2	11	9	N	10					184
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	10					194
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					204
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	14	2	11	9	N	10					214

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

11	3450	#	2068	-0-	-1382	-0-	2068	2			N	-0-					55
12	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					55
01	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					55
02	2001	#	1487	-0-	-514	-0-	1487	2			N	-0-					55
03	2573	#	1344	-0-	-1229	-0-	1344	2			N	-0-					55
04	2490	#	1247	-0-	-1243	-0-	1247	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

11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					25
12	3100	N	4651	-0-	1551	1551	4651	2			N	-0-					25
01	3100	N	5552	-0-	2452	4003	5552	2			N	-0-					25
02	2900	N	5034	-0-	2134	6137	5034	2			N	-0-					25
03	11656	X	5519	-0-	-6137	-0-	5519	2			N	-0-					25
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					86
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					86
01	2573	N	1423	-0-	-1150	-0-	1423	2			N	-0-					86
02	2842	N	1306	-0-	-1536	-0-	1306	2			N	-0-					86
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					86
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					14
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	14	7			-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	N	1					54
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	N	1					55
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	86	2	1	9	N	1					56
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	66	2	1	9	N	1					57
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					33
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					33
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					33
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-					33
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					33
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	650	3	26	9	N	24					153
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	646	3	23	9	N	21					174
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	650	3	44	9	N	40	172	1			42
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	N	24					66
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	572	3	26	9	N	24					90
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	544	3	26	9	N	24					114

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	35	1	691	3	Y	-0-					25
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					25
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					25
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	-0-					25
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	4					29
							4	9									
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	48	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	1054	3	N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
02	377	N	153	-0-	-224	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

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
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	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
11	DLQ G-10		561	-0-	561	2287	561	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		525	-0-	525	2812	525	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		501	-0-	501	3313	501	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		399	-0-	399	3712	399	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		261	-0-	261	3973	261	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3973					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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2482					N	-0-					73
12	DLQ G-10		149	-0-	149	B	2631	149	2			N	-0-					73
01	DLQ G-10		299	-0-	299	B	2930	299	2			N	-0-					73
02	DLQ G-10		251	-0-	251	B	3181	251	2			N	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3181																		
03	DLQ G-10		251	-0-	251	B	3432	251	2			N	-0-					73
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432					N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
04	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	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

11	540	#	507	-0-	-33		-0-	499	2	8	9	N	7					52
12	558	#	518	-0-	-40		-0-	511	2	7	9	N	6					58
01	558	#	458	-0-	-100		-0-	448	2	10	9	N	9					67
02	522	#	480	-0-	-42		-0-	469	2	11	9	N	10					77
03	558	#	443	-0-	-115		-0-	428	2	15	9	N	14					91
*04	518	R	518	-0-	-0-		-0-	495	2	23	9	N	21					112

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
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					15
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					15
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7					22
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	110	3	40	9	Y	36					58
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6					64

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					37
12	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					37
01	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					37
02	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					37
03	2403	R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					37
04	2280	#	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					70
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					70
01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					70
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					70
*04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					57
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					57
01	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					57
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					57
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10					67
*04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	445	3	24	9	N	22					89

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					21
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					21
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					21
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					21
*04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	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
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	3					3
							3	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	11					14
							12	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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	3	N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					9
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					46
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					46
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					46
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	210	3	11	9	N	10					56
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					56
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					64

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					23
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					23
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	116	#	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	570	#	53	-0-	-517	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	2730	3	Y	1	151	1			19
12	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	184	1	2911	3	Y	-0-					19
01	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	190	1	2922	3	Y	-0-					19
02	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	171	1	2798	3	Y	-0-					19
03	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	3	Y	-0-					19
04	2940	#	2880	-0-	-60	-0-	167	1	2713	3	Y	-0-					19

RKW OPERATING LLC 714311
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
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	#	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	3	17	9	N	15					113
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1038	3	17	9	N	15					128
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1036	3	55	9	N	50	163	1			15
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					15
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					48
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					48
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					48
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					97
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-					97
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					97
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-					97
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	N	-0-					97
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					58
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					58
01	651	N	391	-0-	-260	-0-	388	2	3	9	N	3					61
02	493	N	320	-0-	-173	-0-	320	2			N	-0-					61
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2					63
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63

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
11	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-					117
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					117
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					117
02	116	N	92	-0-	-24 B	-0-	92	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	833	-0-	-2167 B	8421	833	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	818	-0-	-2282 B	6139	818	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	835	-0-	-2265 B	3874	835	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	773	-0-	-2127 B	1747	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747																	
03	2556	N	809	-0-	-1747 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					16
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					16
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16
02	174	N	67	-0-	-107	-0-	67	2			N	-0-					16
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					16
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					91
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					91
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					91
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					91
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					91
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	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 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					33
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					34
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					35
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					36
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					37

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					11
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					11
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
02	174	N	66	-0-	-108	-0-	66	2			N	-0-					11
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					96
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					96
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					96
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	105	2			N	-0-					96
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					96
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					4
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	410	2	1	9	N	1					5
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1					6
02	493	N	424	-0-	-69	-0-	423	2	1	9	N	1					7
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					8
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					9

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					49

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					23
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					24
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					25
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					26
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1					27

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
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12
02	319	N	253	-0-	-66	-0-	253	2			N	-0-					12
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					12
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					60
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					60
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					60
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	550		550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360		NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	372		NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	372		NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	348		NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	360		532	-0-	172	172	532	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					24
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					24
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					24
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					24
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					24
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		169	-0-	169	259	12	1	157	2	N	-0-					-0-
03			459	200	-0-	-259	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
*04			203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	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

11	300	N	207	-0-	-93	-0-	86	1	121	2	N	-0-					153
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	2	N	-0-					153
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					153
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					153
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	55	1	108	2	N	-0-					153
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	N	-0-					8
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					8
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	N	-0-					8
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	N	-0-					8
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	39	1	53	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-					53
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					53
01	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					53
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					53
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					53
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					53

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			N	-0-					95
12	310	N	65	-0-	-245	-0-	53	2	12	9	N	11					106
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	130	2	29	9	N	26					132
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	193	2	70	9	N	64					196
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26	9	N	24	160	1			60
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					60

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					69
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					41
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					41
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					55
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					79
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

11	4200	#	3179	-0-	-1021	-0-	690	1	2410	2	N	72								228
							79	9												
12	4309	#	3635	-0-	-674	-0-	690	1	2882	2	N	57	162	1						123
							63	9												
01	4247	#	3787	-0-	-460	-0-	713	1	3055	2	N	17	1	8						139
							19	9												
02	3683	#	3127	-0-	-556	-0-	644	1	2437	2	N	42								181
							46	9												
03	3627	#	3316	-0-	-311	-0-	713	1	2564	2	N	35	1	8						215
							39	9												
*04	3860	R	3860	-0-	-0-	-0-	690	1	3107	2	N	57	158	1						114
							63	9												

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739		1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
12	1146		1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					8
01	899		857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					8
02	841		711	-0-	-130	-0-	711	3			N	-0-					8
03	899		719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					8
04	870		665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					8

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	35	-0-	-385	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	#	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170		3560	-0-	-610	-0-	3525	3	35	9	N	32					105
12	4154	#	3359	-0-	-795	-0-	3308	3	51	9	N	46					151
01	4061	#	3576	-0-	-485	-0-	3520	3	56	9	N	51					202
02	3712	#	3387	-0-	-325	-0-	3365	3	22	9	N	20					222
03	3968	#	3849	-0-	-119	-0-	3836	3	13	9	N	12					234
*04	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	3573	3	37	9	N	34	173	1			95

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7250		1637	-0-	-5613	12716	122	1	1498	2	N	15					124
							17	9									
12	7750		1922	-0-	-5828	6888	395	1	1515	2	N	11					135
							12	9									
01	7750		1994	-0-	-5756	1132	126	1	1860	2	N	7					142
							8	9									
02	3422		2290	-0-	-1132	-0-	113	1	2166	2	N	10					152
							11	9									
03	3565		2919	-0-	-646	-0-	599	1	2311	2	N	8	150	1			10
							9	9									
*04	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1830	2	N	2					12
							2	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1107	2	17	9	N	15					201
12	1395	N	812	-0-	-583	-0-	804	2	8	9	N	7					208
01	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1047	2	9	9	N	8	184	1			32
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27					59
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24					83
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					105

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

11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					37
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					37
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					37
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					37
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

11	180	#	88	-0-	-92	-0-	87	2	1	9	N	1					80
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					80
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					80
02	87	#	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					80
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					80
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	90	2	13	9	N	12					92

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	2			N	-0-					19
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

10	804	715	-0-	-89	-0-	518	3	197	9	N	179						179
11	2010	593	-0-	-1417	-0-	593	3			N	-0-						179
12	2077	711	-0-	-1366	-0-	711	3			N	-0-						179
01	2077	720	-0-	-1357	-0-	720	3			N	-0-						179
02	1943	668	-0-	-1275	-0-	668	3			N	-0-						179
03	2077	734	-0-	-1343	-0-	734	3			N	-0-						179
04	2010	629	-0-	-1381	-0-	629	3			N	-0-						179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	471	2	17	9	N	15					115
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	12					127
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15					142
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8					150
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	217	2	13	9	N	12					162
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					172

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

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

11	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
12	682	N	301	-0-	-381	B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
01	806	N	358	-0-	-448	B	-0-	358	2			N	-0-				-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-				-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-				-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	6	1		2

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

11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			Y	-0-				142
12	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			Y	-0-				142
01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	490	2	11	9	Y	10				152
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			Y	-0-				152
03	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	561	2	13	9	Y	12				164
*04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	494	2	4	9	Y	4	131	1		37

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

11	1470	N	683	-0-	-787	B	-0-	682	3	1	9	N	1				37
12	1457	N	633	-0-	-824	B	-0-	632	3	1	9	N	1				38
01	992	N	638	-0-	-354	B	-0-	638	3			N	-0-				38
02	667	N	612	-0-	-55	B	-0-	612	3			N	-0-				38
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	683	3	2	9	N	2				40
*04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-				40

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	9309	-0-	-2901 B	-0-	9187	2	122	9	N	111	172	1			191
12	11470	X	9298	-0-	-2172 B	-0-	9133	2	165	9	N	150	170	1			171
01	11222	X	7892	-0-	-3330 B	-0-	7855	2	37	9	N	34	170	1			35
02	10179	X	5155	-0-	-5024 B	-0-	5155	2			N	-0-					35
*03	12352	X	12352	-0-	-0- B	-0-	12214	2	138	9	N	125	9	8			151
*04	10371	X	10371	-0-	-0- B	-0-	10241	2	130	9	N	118	158	1	3	8	108

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	9209	X	9209	-0-	-0- B	-0-	9163	2	46	9	N	42					226
12	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	8840	2	67	9	N	61	166	1			121
01	7266	X	7266	-0-	-0- B	-0-	7215	2	51	9	N	46	125	1			42
02	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	7881	2	58	9	N	53	40	1			55
03	6983	X	6983	-0-	-0- B	-0-	6976	2	7	9	N	6					61
*04	7254	X	7254	-0-	-0- B	-0-	7248	2	6	9	N	5					66

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					87
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					87
01	744	N	614	-0-	-130 B	-0-	614	2			N	-0-					87
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					87
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					87
*04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					28
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					28
01	DLQ G-10		2259	-0-	2259	2259	2259	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		2023	-0-	2023	4282	2023	2			N	-0-					28
03	2200	N	2095	-0-	-105	4177	2095	2			N	-0-					28
*04	3000	N	2022	-0-	-978	3199	2022	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					90
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					90
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					90
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					90
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					90
*04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	#	5278	-0-	-1022	-0-	5277	3	1	9	N	1					148
12	6368	R	6368	-0-	-0-	-0-	6367	3	1	9	N	1					149
01	6262	#	5916	-0-	-346	-0-	5915	3	1	9	N	1					150
02	5742	#	5543	-0-	-199	-0-	5542	3	1	9	N	1					151
03	6355	#	5790	-0-	-565	-0-	5789	3	1	9	N	1					152
04	6150	#	5015	-0-	-1135	-0-	5014	3	1	9	N	1					153

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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

11	2460	#	2267	-0-	-193	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2334	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4626	2292	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6764	2138	3			Y	-0-					-0-
03	9046	R	2282	-0-	-6764	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
*04	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

11	990	#	853	-0-	-137	-0-	847	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		776	-0-	776	776	769	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	DLQ G-10		755	-0-	755	1531	747	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		778	-0-	778	2309	769	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3036	R	727	-0-	-2309	-0-	720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	643	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

11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					30
12	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					30
01	868	#	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					30
02	812	#	609	-0-	-203	-0-	609	2			N	-0-					30
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					30
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

11	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					150
12	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2					152
01	1891	#	1744	-0-	-147	-0-	1741	2	3	9	N	3					155
02	1769	#	1655	-0-	-114	-0-	1655	2			N	-0-					155
03	1891	#	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					155
04	1800	#	1589	-0-	-211	-0-	1583	2	6	9	N	5					160

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	#	2768	-0-	-412	-0-	2646	3	122	9	N	111	169	1			127
12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2758	3	215	9	N	195	174	1			148
01	2945	#	2935	-0-	-10	-0-	2719	3	216	9	N	196	172	1			172
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2566	3	190	9	N	173	174	1			171
03	2945	#	2929	-0-	-16	-0-	2740	3	189	9	N	172	169	1			174
*04	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2645	3	266	9	N	242	174	1			242

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	#	1742	-0-	-208	-0-	1721	3	21	9	Y	19	19	1			1
12	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1544	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3450	1859	3	32	9	Y	29	28	1			2
02	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4986	1514	3	22	9	Y	20	21	1			1
03	6756	R	1770	-0-	-4986	-0-	1739	3	31	9	Y	28	28	1			1
*04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1644	3	26	9	Y	24	23	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 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
11	0	W	16822	-0-	16822	318941	16640	3	182	9	N	165					166
12	0	W	12969	-0-	12969	331910	12903	3	66	9	N	60					226
01	0	W	16729	-0-	16729	348639	16595	3	134	9	N	122					348
02	0	W	14434	-0-	14434	363073	14310	3	124	9	N	113	156	1			305
03	0	W	14917	-0-	14917	377990	14786	3	131	9	N	119	143	1			281
*04	14250		14099	-0-	-151	377839	13969	3	130	9	N	118	152	1			247

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	R	6090	-0-	-0-	-0-	6088	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	5332	3	21	9	Y	19	18	1			1
01	DLQ G-10		6832	-0-	6832	12185	6804	3	28	9	Y	25	24	1			2
02	DLQ G-10		6328	-0-	6328	18513	6310	3	18	9	Y	16	17	1			1
03	25495	R	6982	-0-	-18513	-0-	6964	3	18	9	Y	16	16	1			1
*04	6401	R	6401	-0-	-0-	-0-	6388	3	13	9	Y	12	12	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1188	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2483	1295	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3589	1106	3			Y	-0-					12
03	4948	R	1359	-0-	-3589	-0-	1359	3			Y	-0-					12
*04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	#	1930	-0-	-680	-0-	1908	3	22	9	Y	20	23	1			1
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	2605	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5504	2899	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3205	-0-	3205	8709	3205	3			Y	-0-					-0-
03	8075		3535	-0-	-4540	4169	3535	3			Y	-0-					-0-
*04	6933	R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	#	1684	-0-	-146	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1793	-0-	1793	3305	1793	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5052	1747	3			Y	-0-					-0-
03	6898	R	1846	-0-	-5052	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
*04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	#	1949	-0-	-31	-0-	1943	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		1781	-0-	1781	1781	1775	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4048	2260	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6216	2161	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	8075		2345	-0-	-5730	486	2335	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	1887	R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					32
12	2852	#	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					32
01	3224	#	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					32
02	3190	#	2104	-0-	-1086	-0-	2104	2			N	-0-					32
03	3410	#	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2			N	-0-					32
04	3300	#	1859	-0-	-1441	-0-	1859	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	671	-0-	-229	-0-	671	2			N	-0-					63
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					63
01	930	#	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					63
02	783	#	657	-0-	-126	-0-	657	2			N	-0-					63
03	930	#	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					63
04	900	#	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	#	1148	-0-	-412	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1276	#	1015	-0-	-261	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1364	#	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1140	#	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		264	-0-	264	554	264	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	835	281	3			Y	-0-					-0-
03	1162	R	327	-0-	-835	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

11	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3004	R	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3672	R	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*04	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

11	3832		3832	-0-	-0-	8506	3832	3			Y	-0-					161
12	4026		4026	-0-	-0-	8506	4026	3			Y	-0-					161
01	4018		4018	-0-	-0-	8506	4018	3			Y	-0-					161
02	3654		3608	-0-	-46	8460	3608	3			Y	-0-					161
03	4093		4093	-0-	-0-	8460	4093	3			Y	-0-					161
*04	4009		4009	-0-	-0-	8460	4009	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					56
12	2945		1582	-0-	-1363	-0-	1582	2			N	-0-					56
01	2945		1455	-0-	-1490	-0-	1455	2			N	-0-					56
02	2755		1349	-0-	-1406	-0-	1349	2			N	-0-					56
03	2108	#	1476	-0-	-632	-0-	1476	2			N	-0-					56
04	1770	#	1493	-0-	-277	-0-	1493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1805	-0-	-235	-0-	1761	2	44	9	N	40					156
12	2108	#	1767	-0-	-341	-0-	1722	2	45	9	N	41	172	1			25
01	1953	#	1867	-0-	-86	-0-	1820	2	47	9	N	43					68
02	1827	#	1716	-0-	-111	-0-	1670	2	46	9	N	42					110
03	1860	#	1811	-0-	-49	-0-	1765	2	46	9	N	42					152
04	1800	#	1741	-0-	-59	-0-	1699	2	42	9	N	38					190

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	554	2	88	9	N	80	170	1			68
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	565	2	88	9	N	80					148
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	167	1			61
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	518	2	88	9	N	80					141
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	170	1			51
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	540	2	88	9	N	80					131

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

*05	7750	1246	-0-	-6504	-0-	1213	2	33	9	N	30	62	1			2
06	7500	3100	-0-	-4400	-0-	3096	2	4	9	N	4					6
07	7750	5777	-0-	-1973	-0-	5737	2	40	9	N	36					42
08	7750	6369	-0-	-1381	-0-	6277	2	92	9	N	84					126
09	7500	6839	-0-	-661	-0-	6802	2	37	9	N	34					160
10	7750	7288	-0-	-462	-0-	7235	2	53	9	N	48	180	1			28
11	7500	5441	-0-	-2059	-0-	5410	2	31	9	N	28					56
12	7750	4583	-0-	-3167	-0-	4579	2	4	9	N	4					60
01	7750	2103	-0-	-5647	-0-	2077	2	26	9	N	24					84
02	7250	3755	-0-	-3495	-0-	3737	2	18	9	N	16					100
03	7750	5351	-0-	-2399	-0-	5315	2	36	9	N	33					133
04	7500	5665	-0-	-1835	-0-	5626	2	39	9	N	35					168

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

11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	B	-0-	27	3		N	-0-					-0-
02	116	N	9	-0-	-107	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	116	N	9	-0-	-107 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	174	N	72	-0-	-102	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					15
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					22
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					22
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					42
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					42
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	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

11	840	#	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					55
12	899	#	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					55
01	899	#	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					55
02	841	#	503	-0-	-338	-0-	503	2			N	-0-					55
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					55
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

11	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	N	-0-					-0-
02	754	N	307	-0-	-447	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04		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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

11	300	#	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					17
12	310	#	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					17
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
02	145	#	1	-0-	-144	-0-	1	2			Y	-0-					17
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					17
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					17

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1388	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2870	1482	2			Y	-0-					-0-
*04	4242	R	1372	-0-	-2870	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		701	-0-	701	1357	701	2			Y	-0-					-0-
*04	2005	R	648	-0-	-1357	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	992	512	2			Y	-0-					-0-
*04	1466	R	474	-0-	-992	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					62
12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	3			N	-0-					62
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					62
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	3			N	-0-					62
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					62
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					29
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					29
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					29
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					29
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					29
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	106	-0-	106	211	106	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					86
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					86
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					86
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					49
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					49
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					49
02	1595	N	1407	-0-	-188	-0-	1407	2			N	-0-					49
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					49
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					85
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					85
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					85
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					37
04	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	2			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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJN (CONGLOMERATE) //CONT.// 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

11	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					49
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					49
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					50
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					50

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2		N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2		N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2		N	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

11	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2		N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2		N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2		N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	26	1	278	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	26	1	270	2	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	26	1	262	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	232	#	120	-0-	-112	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					47
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					47
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	307	2	3	9	N	3					75
12	434	#	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					75
01	403	#	297	-0-	-106	-0-	293	2	4	9	N	4					79
02	290	#	256	-0-	-34	-0-	248	2	8	9	N	7					86
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4					90
*04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8	4	8			94

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					37
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					37
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					37
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	448	3			N	-0-					37
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					37
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	424	1 8 9	1969	3	Y	7					29
*08	2077	N	192	-0-	-1885	-0-	165	1	27	3	Y	-0-					29
*09	2250	N	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	3	Y	-0-					29
*10	2325	N	408	-0-	-1917	-0-	304	1	104	3	Y	-0-					29
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	337	1	75	3	Y	-0-					29
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	323	1	69	3	Y	-0-					29
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	335	1	57	3	Y	-0-					29
*02	174	N	111	-0-	-63	-0-	99	1	12	3	Y	-0-					29
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	24	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	1			5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	261	N	70	-0-	-191	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	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
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	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
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
03	310	N	72	-0-	-238	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
03	465	N	64	-0-	-401	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	3	1	9	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
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	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
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	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
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

11	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	15	1	39	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987																	
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914																	
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002																	
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015																	
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912																	
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934																	
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

11	120	N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	15	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

11	150	N	40	-0-	-110	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

11	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4					117
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	N	4					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					117
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					117
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					119
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					15
12	248	#	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					15
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					15
02	203	#	142	-0-	-61	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					15
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					15
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					49
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					49
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	105	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	112	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					150
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					150
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					150
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					150
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					150
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1					15
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					17
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2					19
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					19
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					19
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					19

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-					42
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					42
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					42
02	406	N	142	-0-	-264	-0-	142	3			Y	-0-					42
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					42
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	174	#	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1499	3	11	9	N	10					95
12	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	N	10					105
01	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9					114
02	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	N	11					125
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8					133
*04	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					139

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-					17
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					17
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					17
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	634	2			N	-0-					17
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					17
04	990	N	407	-0-	-583	-0-	407	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					102
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					102
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					102
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					73
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5					78
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					85
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12					97
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	227	2	11	9	N	10					107
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	218	2	11	9	N	10					117

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					75
12	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					75
01	1395	#	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-					75
02	1305	#	1138	-0-	-167	-0-	1138	2			N	-0-					75
03	1395	#	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					75
*04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	#	173	-0-	-30	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	465	#	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	435	#	359	-0-	-76	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					44
02	319	N	185	-0-	-134	-0-	185	2			N	-0-					44
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					44
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					55
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					55
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					55
02	290	N	209	-0-	-81	-0-	209	2			N	-0-					55
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					55
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
11	1530	X	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					212
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	448	2			N	-0-					212
01	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					212
02	DLQ G-10		457	-0-	457	1069	457	2			N	-0-					212
03	1640	N	571	-0-	-1069	-0-	571	2			N	-0-					212
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					219
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5151	2	26	9	N	24	176	1			67
01	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	4589	2			N	-0-					67
02	DLQ G-10		4658	-0-	4658	9247	4658	2			N	-0-					67
03	13947	X	4700	-0-	-9247	-0-	4698	2	2	9	N	2					69
*04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4713	2	62	9	N	56					125

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
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	2	1	210	2	N	-0-					112
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					112
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

11	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					69
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					69
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					69
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

11	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					58
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					58
01	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					58
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					58
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					58
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	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

11	960	#	318	-0-	-642	-0-	315	3	3	9	Y	3					18
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
01	378	#	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	USA 237-21				WELL #: 1	RRCID -> 250068	COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5814 - 7282						
11	413	R	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					23
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					23
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					23
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					23
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					23
*04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					23
	EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462												
	NEIL				WELL #: 2C	RRCID -> 243201	COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 4795 - 6156						
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	EAGLE OIL & GAS CO.				238634												
	WAGGONER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 192622	COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 5744 - 5852						
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	261	#	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	#	139	-0-	-101	-0-	139	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						
11	540	#	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-					136
12	558	#	107	-0-	-451	-0-	107	3			N	-0-					136
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					136
02	203	#	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-					136
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					136
04	390	#	216	-0-	-174	-0-	216	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						
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	203	#	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					13
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					13
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	322	-0-	-8	-0-	27	1	291	3	Y	4					74
							4	9									
12	DLQ G-10		321	-0-	321	321	46	1	275	3	Y	-0-					74
*01	DLQ G-10		393	-0-	393	714	58	1	328	3	Y	6					80
							7	9									
*02	DLQ G-10		295	-0-	295	1009	45	1	250	3	Y	-0-					80
*03	1333	R	324	-0-	-1009	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					80
*04	330	#	294	-0-	-36	-0-	47	1	244	3	Y	3					84
							3	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

11	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	290	#	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					10
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					10
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					10
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	267	3			N	-0-					10
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					10
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					10
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					10
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	127	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	122	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	695	-0-	-1	-0-	115	1	511	3	Y	63					63
							69	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	121	1	542	3	Y	-0-					63
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	116	1	503	3	Y	10	73	1			-0-
							11	9									

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	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

11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					20
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					20
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	8	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	-0-					31
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					31
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					31
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					31
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					31
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

11	1440	N	697	-0-	-743	-0-	697	3			Y	-0-					165
12	1054	N	622	-0-	-432	-0-	620	3	2	9	Y	2					167
01	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	3			Y	-0-					167
02	667	N	496	-0-	-171	-0-	496	3			Y	-0-					167
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	567	3	2	9	Y	2					169
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-	73	1			84

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1601	3	19	9	Y	17					125
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19					144
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18					162
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	3	17	9	Y	15					177
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	3	15	9	Y	14					191
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	Y	4	71	1			124

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

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

11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					8
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		414	-0-	414	866	414	2			Y	-0-					8
03	1334	N	468	-0-	-866	-0-	464	2	4	9	Y	4					12
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					12

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					54
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					54
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					54
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					54
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					54
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					58
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					58
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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 166 N/A 168 1 PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					121
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					121
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					121
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					63
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					63
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					63
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					63
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

11	1440	238	-0-	-1202	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	1488	57	-0-	-1431	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	1488	122	-0-	-1366	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	1392	896	-0-	-496	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1488	353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1440	84	-0-	-1356	-0-	84	2			N	-0-					-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
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1988	3	15	9	N	14	167	1	2	8	63
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1930	3	18	9	N	16	2	8			77
01	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1500	3	24	9	N	22					99
02	1943	N	1603	-0-	-340	-0-	1586	3	17	9	N	15	1	8			113
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1872	3	13	9	N	12					125
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12	9	N	11					136

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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					29
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					29
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					29
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					29
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					39
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13					52

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	84	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	116	#	10	-0-	-106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					51
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					52
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	N	1					53
02	348	#	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-					53
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					56
*04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					57

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

11	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	261	#	241	-0-	-20	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	339	-0-	-441	-0-	306	2	33	9	N	30					293
12	806	#	214	-0-	-592	-0-	181	2	33	9	N	30					323
01	806	#	159	-0-	-647	-0-	126	2	33	9	N	30	188	1			165
02	493	#	107	-0-	-386	-0-	82	2	25	9	N	23					188
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	25					213
04	300	#	99	-0-	-201	-0-	73	2	26	9	N	24					237

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					31
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					31
01	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					31
02	203	#	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					31
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	N	1	1	8			31
*04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	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
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					53
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					53
01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					53
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					53
04	450	#	224	-0-	-226	-0-	224	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
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					122
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					122
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					122
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
03	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					122
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			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
11	120	#	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	N	1					68
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					68
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	88	3	4	9	N	4					72
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	N	12	2	8			82
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	58	3	36	9	N	33	55	1			60
*04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	N	12					72

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
11	210	#	66	-0-	-144	-0-	62	3	4	9	N	4					141
12	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					141
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	180	3	9	9	N	8					149
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19					168
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	119	3	81	9	N	74	110	1	7	8	125
*04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	201	3	29	9	N	26	3	8			148

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	203	#	186	-0-	-17	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	319	#	212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	341	#	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					18
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	17	1			6
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					10
02	767	R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4					14
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	Y	5	17	1			2
*04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4					6

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	232	#	130	-0-	-102	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	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
11	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	310	#	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	#	65	-0-	-51	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	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
11	330	#	119	-0-	-211	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	248	#	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	203	#	98	-0-	-105	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	99	3	24	9	N	22					186
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	N	1					187
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	77	3	28	9	N	25	157	1			55
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	122	3	44	9	N	40					95
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					130
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22					152

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1020	#	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	957	#	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	#	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					31
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					33
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					36
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	200	2	2	9	N	2					38
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					41
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					43

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					10
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					10
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-					10
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37					76
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	246	2	44	9	N	40					116
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	368	2	47	9	N	43					159
02	464	N	421	-0-	-43	-0-	378	2	43	9	N	39					198
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	39	9	N	35	170	1			63
04	390	N	115	-0-	-275	-0-	76	2	39	9	N	35					98

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	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

11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					9
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					9
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
04	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

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					20
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	N	9					29
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	35	-0-	-23	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			Y	-0-					2
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-					2
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	3			Y	-0-					2
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	253	3	210	9	N	191	191	1			2
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	200	3	210	9	N	191	191	1			2
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	210	3	204	9	N	185	185	1			2
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	234	3	162	9	N	147	132	1			17
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	3	132	9	N	120					137
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	63	9	N	57	182	1			12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					206
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					206
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					206
02	406	N	149	-0-	-257	-0-	149	2			N	-0-					206
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					206
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					206

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					57
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					85
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					86
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	N	1					87
02	870	N	848	-0-	-22	-0-	847	2	1	9	N	1					88
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					89
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					90

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					31
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					39
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					39
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					39
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					39

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	86	3	23	9	Y	21	1	1			148
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	42	3	31	9	Y	28	162	1			14
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	3	26	9	Y	24					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					60
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	83	3	28	9	Y	25					85
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	3	20	9	Y	18					103

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		30	-0-	30	12659	30	2			N	-0-					-0-
12	2750		20	-0-	-2730	9929	20	2			N	-0-					-0-
01	7750		38	-0-	-7712	2217	38	2			N	-0-					-0-
02	2261		44	-0-	-2217	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	651	3	43	9	N	39	181	1			40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	3	19	9	N	17					57
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	3	18	9	N	16					73
02	667	N	214	-0-	-453	-0-	204	3	10	9	N	9					82
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	N	11					93
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	N	12					105

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					183
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					185
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					188
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	385	3	3	9	N	3					191
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	371	3	12	9	N	11					202
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	170	3	7	9	N	6					208

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-					11
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					11
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					11
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					11
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					11
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					9
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					9
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					9
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					9
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					9
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	464	N	374	-0-	-90	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					93
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					93
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					93
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					93
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	61	1			32
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					32
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					32
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1097	2	97	9	N	88					120
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					120
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	30	1			90
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	669	2	9	9	N	8					98

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					83
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					83
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	221	2	2	9	N	2	1	8			84
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					9
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					9
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					9
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	2			Y	-0-					9
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					9
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					73
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					73
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					73
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					59
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	N	2					61
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1					62
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	218	2	1	9	N	1					63
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					64
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					64

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					107
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					109
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1					110
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	N	1					111
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					112
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					5
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					5
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					5
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	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
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					14
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
11	PRTL	PLG	292	-0-	292	2809	292	2			Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	293	-0-	293	3102	293	2			Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	271	-0-	271	3373	271	2			Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	307	-0-	307	3680	307	2			Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	249	-0-	249	3929	249	2			Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	296	-0-	296	4225	296	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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					143
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					143
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					143
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					143
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					143
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					13
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					13
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					13
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-					13
*03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					32
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					32
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	N	2					143
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					144
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	N	1					145
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1					146
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	2	1	9	N	1					147
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					148

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

11	480	N	345	-0-	135	-0-	56	1	289	2	N	-0-					106
12	434	N	387	-0-	47	-0-	56	1	321	2	N	9					115
							10	9									
01	403	N	365	-0-	38	-0-	56	1	275	2	N	31					146
							34	9									
02	348	N	330	-0-	18	-0-	56	1	266	2	N	7					153
							8	9									
03	372	N	299	-0-	73	-0-	56	1	239	2	N	4					157
							4	9									
04	360	N	350	-0-	10	-0-	56	1	282	2	N	11	1	8			167
							12	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

11	990	N	-0-	-0-	990	-0-					N	-0-					103
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			103
01	992	N	893	-0-	99	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			103
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19	3	8			119
03	1085	N	924	-0-	161	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119
04	870	N	832	-0-	38	-0-	832	2			N	-0-					119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

11	780	N	770	-0-	10	-0-	770	2			N	-0-					56
12	961	N	779	-0-	182	-0-	778	2	1	9	N	1					57
01	806	N	780	-0-	26	-0-	780	2			N	-0-					57
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					57
03	775	N	739	-0-	36	-0-	739	2			N	-0-					57
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					57

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

11	300	N	92	-0-	208	-0-	92	2			N	-0-					148
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					148
01	248	N	226	-0-	22	-0-	225	2	1	9	N	1	1	8			148
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			148
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			148
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

11	780	N	264	-0-	516	-0-	263	2	1	9	N	1					281
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1					282
01	775	N	719	-0-	56	-0-	718	2	1	9	N	1					283
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					283
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	173	1			112
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	N	50					162

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	1714	2	468	9	N	425	549	1			122
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	1730	2	496	9	N	451	368	1			205
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	1653	2	442	9	N	402	361	1	1	8	245
02	2117	N	1992	-0-	-125	-0-	1605	2	387	9	N	352	369	1			228
03	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	1651	2	395	9	N	359	370	1			217
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	192	2	10	9	N	9	183	1			43

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					91
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					91
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					91
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	2			N	-0-					91
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					91
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	120	2	14	9	N	13					148
12	279	N	93	-0-	-186	-0-	71	2	22	9	N	20					168
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	230	2	12	9	N	11					179
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	282	2	37	9	N	34	183	1			30
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					55
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16					71

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1216	2	22	9	N	20	1	8			181
12	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	1190	2	24	9	N	22	1	8			202
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25					227
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	1132	2			N	-0-	159	1			68
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	N	24					92
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1131	2	23	9	N	21					113

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					29
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					29
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	2	119	9	N	108					169
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	108	2	92	9	N	84	173	1			80
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	107	2	111	9	N	101					181
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	103	2	131	9	N	119	180	1			120
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	108	2	70	9	N	64					184
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	92	2	73	9	N	66	177	1			73

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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			115
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	DLQ G-10		30	-0-	30	62	30	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11	-0-	11	73	11	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

11	3851	R	3851	-0-	-0-	-0-	3669	3	182	9	N	165	164	1			4
12	3589	R	3589	-0-	-0-	-0-	3405	3	184	9	N	167	169	1			2
01	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2771	3	173	9	N	157	158	1			1
02	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1884	3	87	9	N	79					80
03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1857	3	97	9	N	88	167	1			1
*04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2044	3	182	9	N	165	164	1			2

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

11	420	#	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	N	25					174
12	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2498	3	48	9	N	44					218
01	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2582	3	50	9	N	45					263
02	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2478	3	37	9	N	34					297
03	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2467	3	18	9	N	16					313
*04	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	N	28	185	1			156

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

11	DLQ G-10		29	-0-	29	343	29	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	353	10	1			Y	-0-					-0-
01	353	R	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	#	28	-0-	-59	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

11	DLQ G-10		28	-0-	28	65	28	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	75	10	2			Y	-0-					-0-
01	75	R	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27	-0-	27	337		27	1		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	347		10	1		Y	-0-					-0-
01	347	N	-0-	-0-	-347	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	1		Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		17	-0-	17	17		17	3		N	-0-					114
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					114